

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
В.И.Лекомцев
«09» июля 2026 г.



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**Обустройство кустовых площадок №№8-бис, 17
Западно-Хоседаюского нефтяного
месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого
и увеличение пропускной способности
нефтегазосборных трубопроводов**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей
среды**

**Часть 3. Материалы оценки воздействия на
окружающую среду**

ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-06.ООС.00.03.00

Том 6.3

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
04	5994-26		09.07.26



ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Заказчик – ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

**Обустройство кустовых площадок №№8-бис, 17
Западно-Хоседаюского нефтяного
месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого
и увеличение пропускной способности
нефтегазосборных трубопроводов**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 6. Мероприятия по охране окружающей
среды**

**Часть 3. Материалы оценки воздействия на
окружающую среду**

ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-06.ООС.00.03.00

Том 6.3

Главный инженер

Н.П. Попов

Главный инженер проекта

Р.В. Шапиевский

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Взам. инв. №		Подпись и дата									
Инв. № подл.		Разраб.		Разина			09.07.26	Содержание тома 6.3	Стадия	Лист	Листов
									П		1
		Н.контр.		Поликашина			09.07.26		 ГИПРОВОСТОКНЕФТЬ		

Обозначение	Наименование	Примечание
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-06.ООС.00.03.00-С	Содержание тома 6.3	Изм. 01, 02, 03, 04 (Зам.)
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-00.СП.00.00.00	Состав проектной документации	
ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-06.ООС.00.03.00	Часть 3. Материалы оценки воздействия на окружающую среду. Текстовая часть	Изм. 01, 02, 03, 04 (Зам.)

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Начальник отдела	П.А. Зуев
Главный специалист	Е.Г. Разина
Главный специалист	Л.В. Михина
Заведующий группой	Е.Д. Краснова
Заведующий группой	В.В. Рахманова
Заведующий группой	Д.Л. Сошников
Ведущий инженер	И.В. Майорова
Ведущий инженер	С.В. Гладкова
Ведущий инженер	Т.А. Рыбакова
Ведущий инженер	Е.В. Голова
Инженер I категории	Ю.А. Богданова
Нормоконтролер	Е.В. Поликашина

СОДЕРЖАНИЕ

1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ВОЗМОЖНЫХ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ	1-1
1.1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ РАЗРАБОТКИ ОВОС	1-1
1.2 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЙОНЕ РАБОТ	1-5
1.3 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ.....	1-6
1.4 ФОРМИРОВАНИЕ И ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ОЦЕНКА АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ВКЛЮЧАЯ ВАРИАНТ ОТКАЗА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)	1-12
2 АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ В ПРЕДЕЛАХ НАМЕЧЕННЫХ УЧАСТКОВ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ТЕРРИТОРИИ И (ИЛИ) АКВАТОРИИ, НА КОТОРЫЕ МОЖЕТ ОКАЗАТЬ ВОЗДЕЙСТВИЕ ПЛАНИРУЕМАЯ ХОЗЯЙСТВЕННАЯ И ИНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	2-1
2.1 КЛИМАТ И СОСТОЯНИЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	2-1
2.2 ГИДРОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ	2-2
2.3 ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ.....	2-2
2.4 ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ РАЙОНА	2-3
2.4.1 Геоморфологические условия района	2-3
2.4.2 Геологическое строение	2-4
2.4.2.1 Стратиграфия	2-4
2.4.2.2 Тектоника и сейсмичность	2-4
2.4.3 Геокриологические условия	2-4
2.4.3.1 Распространение и среднегодовая температура ММГ	2-4
2.4.3.2 Состав и криогенное строение многолетнемерзлых грунтов.....	2-5
2.4.3.3 Сезонное оттаивание и промерзание грунтов	2-5
2.4.4 Свойства грунтов.....	2-5
2.4.4.1 Описание инженерно-геологических элементов.....	2-5
2.4.4.2 Физико-механические свойства и степень агрессивного воздействия грунтов.....	2-7
2.4.5 Специфические грунты	2-7
2.4.6 Геокриологические и инженерно-геологические процессы	2-8
2.5 ХАРАКТЕРИСТИКА ПОЧВ	2-9
2.6 ХАРАКТЕРИСТИКА РАСТИТЕЛЬНОСТИ	2-11
2.6.1 Редкие и охраняемые виды растений.....	2-17
2.6.2 Земли лесного фонда.....	2-20
2.7 ХАРАКТЕРИСТИКА ЖИВОТНОГО МИРА	2-20
2.7.1 Редкие и охраняемые виды животных	2-30
2.7.2 Ключевые орнитологические территории и водно-болотные угодья.....	2-34
2.8 ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ, ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ.....	2-35
2.9 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА	2-36
2.10 РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА ТЕРРИТОРИИ	2-37
3 ВОЗМОЖНЫЕ ПРЯМЫЕ, КОСВЕННЫЕ И ИНЫЕ (ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СВЯЗАННЫЕ С НИМИ СОЦИАЛЬНЫЕ И ЭКОНОМИЧЕСКИЕ) ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ С УЧЕТОМ АЛЬТЕРНАТИВ	3-1
4 АНАЛИЗ ПРЯМЫХ, КОСВЕННЫХ И ИНЫХ (ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СВЯЗАННЫХ С НИМИ СОЦИАЛЬНЫХ И ЭКОНОМИЧЕСКИХ) ПОСЛЕДСТВИЙ НА ОСНОВЕ КОМПЛЕКСНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ	4-1
4.1 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ.....	4-1
4.1.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух на этапе строительства проектируемого объекта.....	4-2
4.1.1.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период строительства сооружений	4-7
4.1.2 Оценка воздействия проектируемых объектов и сооружений на атмосферный воздух на этапе эксплуатации	4-13
4.1.2.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации сооружений	4-14
4.1.3 Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов (НДВ)	4-19
4.1.4 Определение и обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....	4-20

4.2	ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	4-22
4.2.1	Оценка акустического воздействия проектируемых объектов в период их эксплуатации.....	4-23
4.2.2	Оценка акустического воздействия проектируемых объектов в период строительства	4-26
4.2.3	Оценка воздействия вибрации проектируемых объектов в период их строительства и эксплуатации.....	4-27
4.2.4	Оценка воздействия электромагнитных полей	4-27
4.3	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ И ИХ ВОДОСБОРНЫЕ ПЛОЩАДИ, ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ.....	4-28
4.3.1	Воздействие в период строительства.....	4-28
4.3.2	Воздействие в период эксплуатации	4-30
4.4	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА НЕДРА.....	4-34
4.5	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВУ	4-35
4.6.1	Оценка воздействия на растительность.....	4-38
4.6.2	Оценка воздействия на животный мир	4-39
4.6.3	Оценка воздействия на водные биологические ресурсы.....	4-40
4.7	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ, ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ, ПАМЯТНИКИ КУЛЬТУРЫ И ИНЫЕ ЗОНЫ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ОГРАНИЧЕНИЙ	4-41
4.7.1	Особо охраняемые природные территории.....	4-41
4.7.2	Территории традиционного природопользования.....	4-44
4.7.3	Ключевые орнитологические территории и водно-болотные угодья	4-44
4.7.4	Оценка воздействия на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры)	4-46
4.7.5	Земли лесного фонда.....	4-46
4.7.6	Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли	4-47
4.7.7	Лечебно-оздоровительные местности и курорты.....	4-47
4.7.8	Зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников водоснабжения.....	4-47
4.7.9	Другие экологические ограничения	4-48
4.7.10	Отходы	4-48
4.7.11	Приаэродромные территории аэродромов.....	4-48
4.8	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ОБСТАНОВКУ РАЙОНА	4-48
4.9	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ.....	4-52
4.9.1	Виды и количество отходов при строительстве проектируемых объектов	4-54
4.9.2	Виды и количество отходов при эксплуатации проектируемых объектов.....	4-55
4.9.3	Обращение с отходами в период строительства.....	4-56
4.9.4	Обращение с отходами в период эксплуатации	4-57
4.10	ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЯХ	4-58
4.10.1	Общие сведения	4-58
4.10.2	Характеристика опасных веществ на период строительства объекта	4-58
4.10.3	Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций и последствия воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях	4-59
4.10.3.1	Общие положения.....	4-59
4.10.3.2	Виды и уровни воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях.....	4-60
4.10.3.3	Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при аварийных ситуациях	4-66
4.10.3.4	Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций.....	4-67
4.10.4	Мероприятия, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций на проектируемом объекте.....	4-70
5	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ОЦЕНКА ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ВОЗМОЖНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ.....	5-1
5.1	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	5-1
5.1.1	Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	5-1
5.1.2	Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ).....	5-1
5.2	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ШУМА И ВИБРАЦИИ	5-2
5.3	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ, ЗАСОРЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ, РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ.....	5-3
5.4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ НЕДР.....	5-3
5.5	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ	5-4

5.6 Мероприятия по охране растительности и животного мира.....	5-6
5.6.1 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу.....	5-9
5.7 Мероприятия по предотвращению, смягчению и уменьшению негативного воздействия на социальную среду.....	5-10
5.8 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления.....	5-11
5.10 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий.....	5-13
5.11 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований.....	5-14
6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МОНИТОРИНГА (НАБЛЮДЕНИЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ) ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	6-1
6.1 Цели и задачи системы производственного экологического мониторинга (ПЭМ).....	6-1
6.2 Существующая сеть экологического мониторинга	6-2
6.3 Рекомендации и предложения к организации мониторинга.....	6-12
6.3.1 Мониторинг атмосферного воздуха.....	6-12
6.3.2 Мониторинг атмосферного воздуха в части акустического воздействия	6-12
6.3.3 Мониторинг водных объектов	6-13
6.3.4 Мониторинг почвенного покрова	6-13
6.3.5 Мониторинг растительности	6-14
6.3.6 Мониторинг животного мира и водных биологических ресурсов	6-15
6.3.7 Контроль проявлений опасных геологических процессов.....	6-15
6.4 Производственный экологический контроль.....	6-19
6.4.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха.....	6-19
6.4.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов	6-20
6.4.3 Производственный контроль в области обращения с отходами.....	6-20
6.5 ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ (МОНИТОРИНГА) ЗА ХАРАКТЕРОМ ИЗМЕНЕНИЯ ВСЕХ КОМПОНЕНТОВ ЭКОСИСТЕМЫ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ	6-21
7 ВЫЯВЛЕННЫЕ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, РАЗРАБОТКУ ПО РЕШЕНИЮ ЗАКАЗЧИКА РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ИССЛЕДОВАНИЙ ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ, ПЛАНИРУЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7-1
7.1 Оценка неопределенностей воздействия на атмосферный воздух	7-1
7.2 Оценка неопределенностей при обращении с отходами	7-2
7.3 Оценка неопределенностей воздействия на почвы и земельные ресурсы	7-2
7.4 Оценка неопределенностей воздействия на растительность и животный мир	7-2
7.5 Оценка неопределенностей воздействия на объекты культурного наследия.....	7-2
8 СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ.....	8-1
9 РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	9-1
10 РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА	10-1
Приложение А Лицензия на право пользования недрами.....	А-1
Приложение Б Материалы общественных обсуждений.....	Б-1

1 Характеристика планируемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернативных вариантов ее реализации

1.1 Общие положения. Цели и задачи разработки ОВОС

Целью разработки настоящего экологического обоснования является оценка экологической целесообразности реализации проектных решений по строительству объектов обустройства кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов

Заказчик проектной документации: ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

Юридический адрес:

Российская Федерация, 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10, стр. 1

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д. 10, стр. 1

Телефон/факс: 8(495) 748-66-11

Адрес электронной почты e-mail: rvpetro@rvpetro.ru

Разработчик проектной документации и материалов по оценке воздействия на окружающую среду: Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»), ИНН 6315200011, ОГРН 1026300961422.

Юридический и фактический адрес: 443041, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, 93. E-mail: girvn@girvn.ru ; Тел.: +7 (846) 276-26-30; Факс: +7 (846) 276-26-24.

Контактное лицо исполнителя: Начальник отдела ТЭИПП АО «Гипровостокнефть» Зуев Павел Александрович, телефон +7 (846) 276-24-90, +79277122362, e-mail: Pavel.Zuev@giprovostokneft.ru.

Наименование намечаемой хозяйственной деятельности: «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» (проектная документация).

Место реализации намечаемой хозяйственной деятельности: Российская Федерация, Архангельская область, Ненецкий автономный округа, Заполярный район.

Цель намечаемой хозяйственной деятельности: строительство объектов добычи нефти Западно-Хоседаюского месторождения Центрально-Хорейверского поднятия.

Перечень проектируемых объектов и сооружений принят в соответствии с Задаaniem на проектирование.

Настоящее экологическое обоснование намечаемой деятельности разработано в соответствии с Задаанием на проектирование объекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» (Приложение А Тома 1 «Пояснительная записка») на основании материалов инженерных изысканий, выполненных АО «Гипровостокнефть» (г. Самара), и технологических разделов проектной документации.

При разработке экологического обоснования учтены требования следующих основных экологических нормативных правовых актов РФ, нормативно-технических, нормативно-методических документов по охране окружающей среды, действующих в России:

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ;
- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
- Лесной кодекс РФ от 04.12.2006 г. №200-ФЗ;

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. №7-ФЗ;
- Федеральный закон «О недрах» от 21.02.1992 г. №2395-1;
- Федеральный закон «О животном мире» от 24.04.1995 г. №52-ФЗ;
- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г. №33-ФЗ;
- Федеральный закон «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. №73-ФЗ;
- Федеральный закон «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» от 07.05.2001 г. № 49-ФЗ;
- Федеральный закон «О гарантиях прав коренных малочисленных народов Российской Федерации» от 30.04.1999 г. № 82-ФЗ;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 г. № 89-ФЗ;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 г. № 96-ФЗ;
- Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.99 г. № 52-ФЗ;
- Федеральный закон «О радиационной безопасности населения» от 09.01.1996 г. №3-ФЗ;
- Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду»;
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России от 29.12.1995 г. №539.
- Практическое пособие для разработчиков проектов строительства «Охрана окружающей природной среды», ФГУП «ЦЕНТРИНВЕСТпроект» 2006 г.

Кроме того, при разработке экологических разделов учитывались нормативно-технические экологические документы компетентных Федеральных органов исполнительной власти (системы государственных стандартов, строительных норм и правил, сводов правил, отраслевых стандартов (РД, ОСТ, СанПиН и другие) системы межведомственной документации).

В рассматриваемом Томе для периода строительства и эксплуатации проектируемых объектов рассматриваются виды и уровни воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, определяющиеся как выделением в окружающую среду химических веществ, шума, других вредных физических воздействий, так и изъятием из окружающей среды природных ресурсов. При этом характеристики воздействия определяются через такие показатели, как интенсивность, уровень, продолжительность, временная динамика, пространственный охват, степень опасности намечаемой деятельности. К основным объектам воздействия в настоящей проектной документации отнесены:

- воздух, вода, почва, недра, животный и растительный мир, ландшафт, особо охраняемые территории и объекты, другие материальные объекты и взаимосвязь между этими компонентами (объектами);
- местное население, попадающее в зону воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности;
- социально-экономические условия жизнедеятельности местного населения, попадающего в зону влияния проектируемых объектов и сооружений, включая занятость, демографические сдвиги, социальную инфраструктуру, этнические особенности и т.д.
- работники строительного производства, включая специалистов проектных организаций и специалистов органов государственного контроля и надзора.

В процессе разработки экологического обоснования намечаемой деятельности обеспечивается решение следующих основных задач:

- Определение характеристик намечаемой деятельности;

- Проведение анализа исходного состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность (состояние компонентов и объектов окружающей среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- Выявление возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду;
- Определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих, или предотвращающих негативные воздействия, оценка их эффективности и возможности реализации;
- Оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;
- Разработка предложений по программе экологического производственного мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой деятельности;
- Разработка мероприятий по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия проектируемых объектов и сооружений на окружающую среду за счет внедрения передовых природоохранных технологий строительства и эксплуатации, других природоохранных мероприятий, обеспечивающих экологическую безопасность реализации проекта в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ и ведомственными нормативно-техническими документациями «Заказчика»
- Проведение сводной эколого-экономической оценки комплекса природоохранных мероприятий, включая компенсационные платежи за ущерб, наносимый различным компонентам окружающей природной среды.

Исходные данные для разработки ОВОС:

- Технические отчеты по результатам инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий, выполненные АО «Гипровостокнефть», содержащие информацию о текущем состоянии окружающей среды в районе намечаемой деятельности;
- Разделы проектной документации: «Схема планировочной организации земельного участка», «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений», «Проект организации строительства».

Все проектируемые объекты, предусмотренные проектной документацией «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», реализуются в рамках проектной документации на выполнение работ, связанных с пользованием участками недр в отношении нефти и природного газа «Дополнение к технологическому проекту разработки Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого», утвержденной Протоколом ЦКР Роснедр по УВС от 26.05.2023 №8805.

Отнесение объектов к категориям в зависимости от уровня негативного воздействия на окружающую среду (НВОС) осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ №2398 от 31.12.2020 г «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Проектируемый объект «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» в соответствии с пп. 2) п. 1 гл. I Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» относится к объектам I категории негативного воздействия на окружающую среду (оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду, так как является объектом добычи сырой нефти).

Проектируемые объекты размещаются на Западно-Хоседаюском месторождении, которое в соответствии со свидетельством является объектом I категории негативного воздействия на окружающую среду, включенным в федеральный государственный реестр

объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, код объекта 11-0183-001093-П (Приложение Ж Тома 6.2).

Проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» подлежит государственной экологической экспертизе в соответствии с пп.5) п.1 ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (проектная документация объектов капитального строительства, относящихся в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории).

В целях обеспечения национальных интересов Российской Федерации в Арктике принят указ Президента Российской Федерации от 02.05.2014 № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации», согласно которому к сухопутным территориям Арктической зоны Российской Федерации отнесены:

1. Территория Мурманской области.
2. Территория Ненецкого автономного округа.
3. Территория Чукотского автономного округа.
4. Территория Ямало-Ненецкого автономного округа.
- 4.1. Территории муниципальных образований «Беломорский муниципальный район», «Лоухский муниципальный район» и «Кемский муниципальный район» (Республика Карелия).
5. Территория муниципального образования городского округа «Воркута» (Республика Коми).
6. Территории Абыйского улуса (района), Аллаиховского улуса (района), Анабарского национального (долгано-эвенкийского) улуса (района), Булунского улуса (района), Верхнеколымского улуса (района), Верхоянского района, Жиганского национального эвенкийского района, Момского района, Нижнеколымского района, Оленекского эвенкийского национального района, Среднеколымского улуса (района), Усть-Янского улуса (района) и Эвено-Бытантайского национального улуса (района) (Республика Саха (Якутия)).
7. Территории городского округа города Норильска, Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района (Красноярский край).
8. Территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Мезенский муниципальный район», «Новая Земля», «Город Новодвинск», «Онежский муниципальный район», «Приморский муниципальный район», «Северодвинск» (Архангельская область).
9. Земли и острова, расположенные в Северном Ледовитом океане, указанные в Постановлении Президиума Центрального Исполнительного Комитета СССР от 15 апреля 1926 г. «Об объявлении территорией Союза ССР земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане» и других актах СССР.

При этом предусмотрено примечание, что территории муниципальных образований, названных в пунктах 4.1 - 8 выше, указаны в границах по состоянию на 15 марта 2019 г.

В административном отношении сооружения по проектной документации «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» расположены в Заполярном районе Ненецкого автономного округа Архангельской области, на территории, относящейся в соответствии с указом Президента Российской Федерации от 02.05.2014 № 296 «О сухопутных территориях Арктической зоны Российской Федерации» к сухопутным территориям Арктической зоны Российской Федерации.

На основании вышеизложенного, требуется проведение государственной экологической экспертизы, предусмотренной пп.8) п.1 ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» (проектная документация объектов

капитального строительства, планируемых к строительству, реконструкции в Арктической зоне Российской Федерации).

В период строительства в соответствии с пп.3) п.6 гл.III Постановления Правительства РФ №2398 от 31.12.2020 г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» проектируемый объект следует отнести к объектам III категории НВОС, оказывающих незначительное негативное воздействие на окружающую среду (общая продолжительность строительства в соответствии с данными раздела «Проект организации строительства» составит более 6,0 месяцев). Строительная организация, выполняющая строительно-монтажные работы, обязана организовать постановку объекта НВОС (строительная площадка) на государственный учет (п.1, 2, 3 ст.69_2 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», п.21 Постановления Правительства РФ от 07.05.2022 N 830 «Об утверждении Правил создания и ведения государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду»).

Таким образом, проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» подлежит государственной экологической экспертизе в соответствии с пп.5), 8) п.1 ст. 11 Федерального закона от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».

1.2 Общие сведения о районе работ

В административном положении участок проектирования располагается в центральной части Ненецкого автономного округа Архангельской области в 214 км восточнее административного центра г. Нарьян-Мар – крупного речного и морского порта на Крайнем северо-востоке Европейской части России.

Район работ малообжитой, труднодоступный. На территории отсутствуют населенные пункты и постоянно проживающее население.

Ближайшие населенные пункты расположены:

- поселок Хорей-Вер – 70 километров юго-западнее;
- поселок Варандей – 110 километров северо-восточнее;
- город Усинск – 220 километров юго-западнее.

Участок проектирования находится на территории горного отвода Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Недропользователь - ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО». В настоящее время на участке ведутся работы по разработке месторождения, имеются отсыпанные дороги и линии электропередач. Дорожная сеть на территории района отсутствует. Единственная дорога с твердым покрытием, по которой, осуществляются круглогодичные грузоперевозки в северном направлении от г. Усинска, заканчивается в пос. Харьягинский. Доставка грузов возможна в зимний период после промерзания тундры, гусеничным транспортом высокой проходимости «по зимнику». Для перевозки грузов и людей на территории построена вертолетная площадка, имеется аварийный запас топлива. Электроснабжение осуществляется с помощью дизельной электростанции. Завоз вахты, подвоз топлива и продуктов в настоящее время осуществляется из города Усинска в зимний период по зимнику, в весенне-осенний период вертолетом.

Западно-Хоседаюское месторождение имеет вытянутую форму, простираясь с юго-запада на северо-восток. Гидрографическая сеть месторождения представлена бассейном р. Колва и ее правобережным притоком р. Юньяха (Юн-Яга).

Ситуационный план (карта-схема) района строительства (М 1:25000) приведен на чертеже ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-06.ООС.00.02.00-001-ЧРТ Тома 6.2.

Обзорная схема района работ представлена на рисунке 1.1.

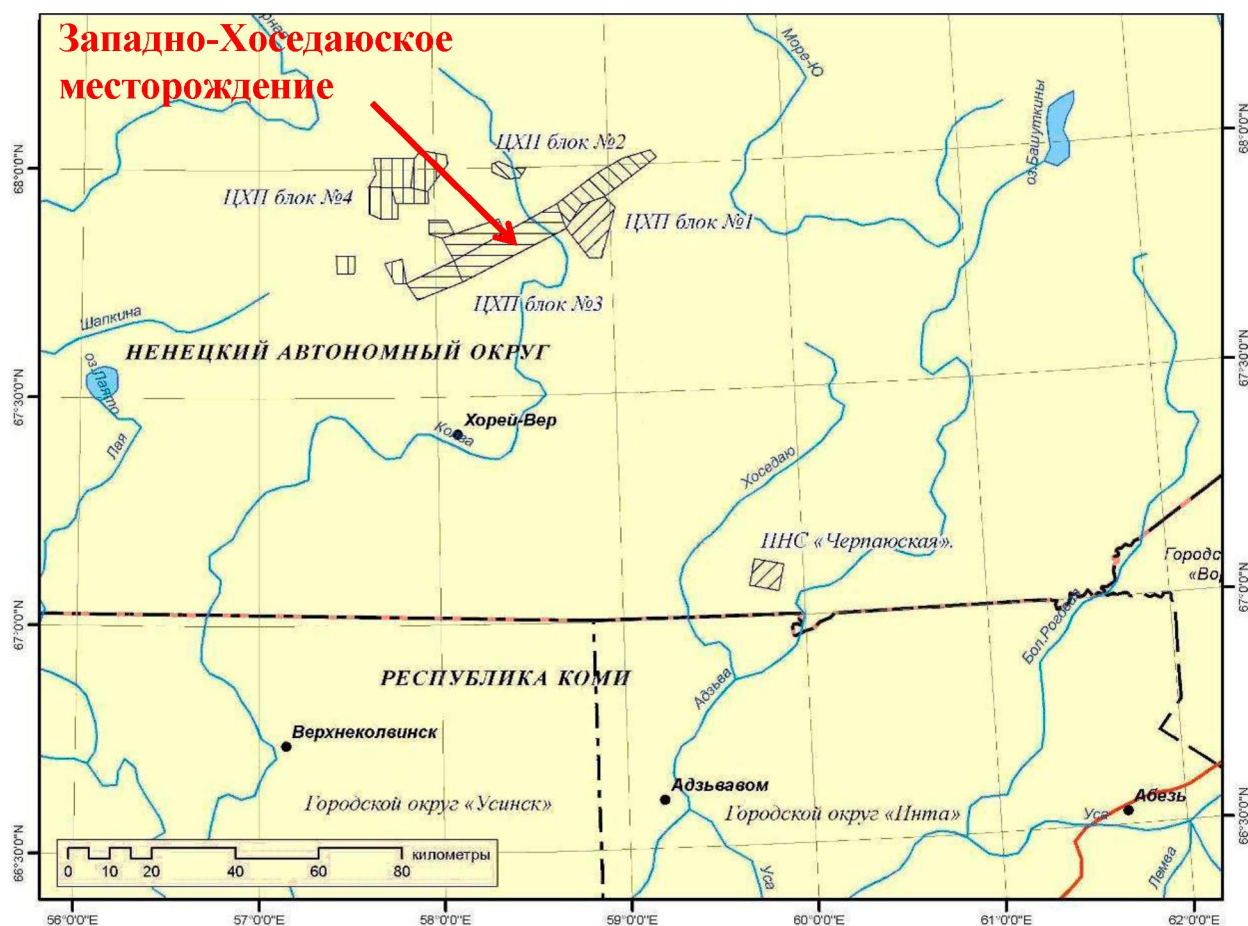


Рисунок 1.1 - Обзорная схема района работ

1.3 Краткая характеристика проектных решений

Производственная программа в соответствии с Задаaniem на проектирование по проекту 1902 «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» (Приложение А Тома 1 «Пояснительная записка») включает в себя строительство следующих объектов и сооружений:

- 1 Лупинг надземной прокладки для нефтегазосборного трубопровода от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения (ориентировочная протяженность 2,2 км) с узлом запуска СОД, дренажной емкостью, линейной запорной арматурой, подъездной автодорогой к узлу запуска СОД данного лупинга;
- 2 Перемычка между выкидными трубопроводами от АГЗУ куста №8 и от блока многофазного расходомера (МФР) куста №8-бис;
- 3 Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 5 метров Д114 и Д 89);
- 4 Перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 8 метров Д159);
- 5 Перемычка от нефтегазосборного трубопровода-лупинга DN200 от АГЗУ куста №6 на камеру запуска СОД DN250 для возможности направления продукции от кустов №6 и №8-бис по трубопроводу-лупингу DN250 на УПСВ-3;

- 6 Нефтегазосборный трубопровод от блока МФР куста №8-бис до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод-лупинг DN200 от куста №6 Западно-Хоседаюского месторождения;
- 7 Нефтегазосборный трубопровода от блока МФР куста №17 до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод DN250 от куста №10 Западно-Хоседаюского месторождения.
- 8 На кустовой площадке № 8 (АГЗУ):
 - монтаж байпасной линии с применением ЗКЛ 100/40 от выкидного трубопровода скважины №3803 до трубопровода от АГЗУ до точки врезки в НСК от куста №10-УПСВ-3 (Д 114);
 - монтаж секущей ЗКЛ 100/40 на трубопроводе от АГЗУ Д 114.
- 9 Обустройство добывающих скважин на кустовой площадке №8-бис №№ 3811; 3812; 3814; 3815; 3816 – 5 шт.;
- 10 Обустройство добывающих скважин на кустовой площадке №17 №№ 31701, 31702, 31703, 31704, 31705, 31707 – 6 шт.;
- 11 Замена существующих трёхходовых кранов (2 шт.) на электроприводные задвижки для подключения выкидных трубопроводов от скважин №№45-р, 31501 на кустовой площадке №15 к АГЗУ на Западно-Хоседаюском нефтяном месторождении.

Проектом, в соответствии с Заданием на проектирование (Приложение А Тома 1 «Пояснительная записка»), для данного раздела предусмотрено выделение этапов строительства:

- 2 этап – обустройство скважины № 3811 на кустовой площадке №8-бис;
- 3 этап – обустройство скважины № 3812 на кустовой площадке №8-бис;
- 4 этап – обустройство скважины № 3814 на кустовой площадке №8-бис;
- 5 этап - обустройство скважины № 3815 на кустовой площадке №8-бис;
- 6 этап - обустройство скважины № 3816 на кустовой площадке №8-бис;
- 7 этап - обустройство скважины № 31701 на кустовой площадке №17;
- 8 этап - обустройство скважины № 31702 на кустовой площадке №17;
- 9 этап - обустройство скважины № 31703 на кустовой площадке №17;
- 10 этап - обустройство скважины № 31704 на кустовой площадке №17;
- 11 этап - обустройство скважины № 31705 на кустовой площадке №17;
- 12 этап - обустройство скважины № 31707 на кустовой площадке №17;
- 13 этап - замена существующих трёхходовых кранов (2 шт.) на электроприводные задвижки для подключения выкидных трубопроводов от скважин №№45-р, 31501 на кустовой площадке №15 к АГЗУ на Западно-Хоседаюском нефтяном месторождении;
- 14 этап – кустовая площадка №8. Монтаж байпасной линии с применением ЗКЛ 100/40 от выкидного трубопровода скважины №3803 до трубопровода от АГЗУ до точки врезки в НСК от куста №10-УПСВ-3 (Д 114). Монтаж секущей ЗКЛ 100/40 на трубопроводе от АГЗУ Д 114.

В состав проектируемой площадки куста скважин № 8-бис входят следующие основные технологические сооружения:

2 этап строительства (обустройство скважины №3811 на кустовой площадке №8-бис):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3811;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №3811;
- Многофазный расходомер (МФР);
- БДР;
- Узел контроля коррозии;
- Площадка для запорной арматуры с электроприводом 31-C08-XV-001 (DN150 PN40);

- Нефтегазосборный трубопровод от МФР до задвижки с электроприводом 31-C08-XV-001 (DN150, L=19м);
- Площадка СУ ЭЦН;
- Комплектная трансформаторная подстанция;
- Пункт контроля и управления;
- Мачта прожекторная №2.

3 этап строительства (обустройство скважины №3812 на кустовой площадке №8-бис):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3812;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №3812.

4 этап строительства (обустройство скважины №3814 на кустовой площадке №8-бис):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3814;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №3814.

5 этап строительства (обустройство скважины №3815 на кустовой площадке №8-бис):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3815;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №3815.

6 этап строительства (обустройство скважины №3816 на кустовой площадке №8-бис):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №3816;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №3816.

В состав проектируемой площадки куста скважин № 17 входят следующие основные технологические сооружения:

7 этап строительства (обустройство скважины №31701 на кустовой площадке №17):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31701;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №31701;
- Многофазный расходомер (МФР);
- БДР;
- Узел контроля коррозии;
- Площадка для запорной арматуры с электроприводом 31-C17-XV-001 (DN150 PN40);
- Нефтегазосборный трубопровод от МФР до задвижки с электроприводом 31-C17-XV-001 (DN150, L=20м);
- Отпайка ВЛ-10 кВ до КТП;
- Площадка СУ ЭЦН;
- Комплектная трансформаторная подстанция;
- Пункт контроля и управления;
- Мачта прожекторная №2.

8 этап строительства (обустройство скважины №31702 на кустовой площадке №17):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31702;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №31702.

9 этап строительства (обустройство скважины №31703 на кустовой площадке №17):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31703;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №31703.

10 этап строительства (обустройство скважины №31704 на кустовой площадке №17):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31704;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №31704.

11 этап строительства (обустройство скважины №31705 на кустовой площадке №17):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31705;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №31705.

12 этап строительства (обустройство скважины №31707 на кустовой площадке №17):

- Площадка под ремонтный агрегат скважины №31707;
- Эстакада инженерных коммуникаций к добывающей скважине №31707.

Кустовая площадка скважин №15 включает в себя строительство следующих объектов и сооружений:

13 этап строительства (замена существующих трехходовых кранов (2 шт.) на электроприводные задвижки для подключения выкидных трубопроводов от скважин №№45-р, 31501 на кустовой площадке №15 к АГЗУ на Западно-Хоседаюском нефтяном месторождении):

- демонтаж трехходовых кранов DN100 PN40 31-C15-TXK-001, 31-C15-TXK-002 и задвижек с ручным приводом DN100 PN40 с катушками трубы длиной min 100 мм,
- монтаж тройников равнопроходных DN100 взамен трехходовых кранов, задвижек с электроприводом 31-C15-XV-001, 31-C15-XV-002, 31-C15-XV-003, 31-C15-XV-004 взамен задвижек с ручным приводом с катушками трубы необходимой длины.

Кустовая площадка скважин №8 включает в себя строительство следующих объектов и сооружений:

14 этап строительства (монтаж байпасной линии с применением ЗКЛ 100/40 от выкидного трубопровода скважины №3803 до трубопровода от АГЗУ до точки врезки в НСК от куста №10-УПСВ-3 (Д 114). Монтаж секции ЗКЛ 100/40 на трубопроводе от АГЗУ Д 114):

- монтаж тройника равнопроходного в трубопровод от АГЗУ (12-C08-АГЗУ-1) до точки врезки в НСК от куста №10 – УПСВ-3;
- монтаж байпасной линии DN100 от тройника равнопроходного до выкидного трубопровода скважины №3803;
- монтаж задвижек клиновых DN100 PN40 – 3 шт.

Номера добывающих скважин на кустах скважин №8-бис и №17, распределение скважин по кустам приняты по графику ввода скважин Западно-Хоседаюского месторождения и приведены в таблице 1.1.

В соответствии с требованиями п.1 ст.2 к Федеральному закону N 116-ФЗ от 21.07.1997 г «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые сооружения относятся к категории опасных производственных объектов.

Проектируемые сооружения будут входить в состав опасных производственных объектов «Фонд скважин Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) имени Д. Садецкого». Фонд скважин относится к III классу опасности.

Таблица 1.1 - Распределение скважин по кустам №8-бис и №17 Западно-Хоседаюского месторождения

Куст №	Скважины на кустах		Всего скважин на кусте
	№ скважины	Количество добывающих скважин, подключенных к проектной МФР	
8-бис	2 этап строительства		5
	3811	1	
	3 этап строительства		
	3812	1	
	4 этап строительства		
	3814	1	
	5 этап строительства		
	3815	1	
	6 этап строительства		
	3816	1	
17	7 этап строительства		6
	31701	1	
	8 этап строительства		
	31702	1	
	9 этап строительства		
	31703		
	10 этап строительства		
	31704	1	
	11 этап строительства		
	31705	1	
	12 этап строительства		
	31707	1	

Проектом предусмотрено строительство линейной части промысловых трубопроводов:

- нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения (ориентировочная протяженность 2,2 км) с узлом запуска СОД, дренажной емкостью, линейной запорной арматурой, подъездной автодорогой к узлу запуска СОД данного лупинга;

- перемычка между выкидными трубопроводами от АГЗУ куста №8 Западно-Хоседаюского месторождения и от МФР куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения;

- перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 5 метров Д114 и Д 89);

- перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 8 метров Д159);

- перемычка от нефтегазосборного трубопровода-лупинга DN200 от АГЗУ куста №6 на камеру запуска СОД DN250 для возможности направления продукции от кустов №6 и №8-бис по трубопроводу-лупингу DN250 на УПСВ-3;

– нефтегазосборный трубопровод от блока МФР куста №8-бис до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод-лупинг DN200 от куста №6 Западно-Хоседаюского месторождения;

– нефтегазосборный трубопровода от блока МФР куста №17 до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод DN250 от куста №10 Западно-Хоседаюского месторождения.

Проектом предусмотрено выделение следующих этапов строительства:

1 этап – нефтегазосборный трубопровод (лупинг) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения;

2 этап – нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения до точки подключения;

7 этап – нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №17 до точки подключения (3Х);

14 этап – кустовая площадка №8:

– монтаж байпасной линии с применением ЗКЛ 100/40 от выкидного трубопровода скважины №3803 до трубопровода от АГЗУ до точки врезки в НСК от куста №10-УПСВ-3 (Д 114);

– монтаж секущей ЗКЛ 100/40 на трубопроводе от АГЗУ Д 114;

15 этап:

– перемычка между нефтегазосборными трубопроводами от АГЗУ куста №8 Западно-Хоседаюского месторождения и от МФР куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения;

– перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 5 метров Д 114 и Д 89);

– перемычка между нефтегазосборным трубопроводом от кустовой площадки №8 до точки врезки в трубопровод «Кустовая площадка №10 Западно-Хоседаюского месторождения - УПСВ-3» и трубопроводом «УПСВ-3 – ЦПС» (протяженностью 8 метров, Д 159).

Начальной точкой проектируемого лупинга нефтегазосборного трубопровода DN250 от поворота на куст №8 до поворота на куст № 1 Западно-Хоседаюского месторождения является площадка проектируемого узла запуска СОД DN250 31-D-СОД-001 (ПК0+0.00). Конечной точкой лупинга (ПК21+76.46) является точка подключения в действующий нефтегазосборный трубопровод с кустов №№ 1, 7 до УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения (проект 1825).

Начальной точкой проектируемого нефтегазосборного трубопровода от МФР куста №17 является граница куста скважин, на которой установлена запорная арматура с электроприводом 31-С17-XV-001, расположенная на выходе с площадки куста №17 для аварийного отключения куста скважин. Конечной точкой линейной части является точка врезки в действующий нефтегазосборный трубопровод DN250 от куста №10 до УПСВ-3, запроектированный в проекте 0133 «Обустройство Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП (блок №3) на период пробной эксплуатации», получивший положительное заключение ГГЭ № 395-10/СПЭ-1031/02 от 12.08.2010, № в реестре 00-1-4-3069-10.

Начальной точкой проектируемого нефтегазосборного трубопровода от куста МФР №8-бис до точки подключения в нефтегазосборный трубопровод-лупинг DN200 от куста №6 Западно-Хоседаюского месторождения является граница куста скважин на которой установлена запорная арматура с электроприводом 31-С08-XV-001, расположенная на выходе с площадки куста №8-бис для аварийного отключения куста скважин. Конечной точкой линейной части является точка врезки в действующий нефтегазосборный трубопровод-лупинг от кустовой площадки №6 (проект 1825).

На протяжении всей трассы трубопровод прокладывается надземно на свайном основании, на отдельной эстакаде высотой не менее 1,2 м от поверхности земли до нижней образующей трубопровода в теплоизоляции. Промысловый трубопровод теплоизолируется

скорлупами из пенополиуретана толщиной 100 мм. В качестве покровного слоя для теплоизоляции используется сталь тонколистовая оцинкованная по ГОСТ 14918-2020 толщиной 0,5 мм. При переходах через автодороги предусмотрена надземная прокладка трубопровода на пролетном строении.

16 этап строительства.

– Автодорога на кустовую площадку №17 Западно-Хоседаюского месторождения.

1.4 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая вариант отказа от реализации намечаемой деятельности)

В соответствии с действующей нормативно-правовой, инструктивно-методической и нормативно-технической документацией по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду одним из обязательных принципов при разработке ОВОС является принцип альтернативности, когда выбор рекомендуемого варианта основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке альтернативных вариантов (включая вариант отказа от реализации намечаемой деятельности).

Принципиальные подходы к формированию альтернативных вариантов настоящего проекта могут производиться исходя из следующих возможных различий:

– масштабов намечаемой деятельности (различных уровней добычи углеводородного сырья в период эксплуатации), учитывающих варианты прогнозной ситуации на нефтегазодобывающем рынке России, конъюнктуры потребления товарной нефти на мировом энергетическом рынке на ближайшую, среднесрочную и долгосрочную перспективу;

– технологических и технических решений по осуществлению добычи, сбора нефти и газа со скважин, использование различных материалов трубопроводов, различные способы прокладки трубопроводов, вариантов обогрева трубопроводов инженерных сетей и оборудования нефтегазодобычи;

– различных схем энергоснабжения, применение различных модификаций аппаратов и сооружений и т.д.;

– вариантов расположения выбранных (рекомендуемых) площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты и сопутствующей инфраструктуры;

– возможностей региональной (в рамках территории Ненецкого автономного округа) кооперации с другими отраслями промышленности в использовании природных ресурсов, энергии и отходов производства.

В соответствии с пп.ж) п.8 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» в материалах ОВОС должен быть рассмотрен вариант отказа от намечаемой деятельности.

Отказа от строительства дополнительных скважин на кустовых площадках №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского месторождения делает невозможным освоение углеводородных запасов месторождения в соответствии с уровнями добычи углеводородного сырья, предусмотренными в действующем технологическом проектом документе на разработку месторождения, и будет противоречить Лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3», НРМ 00690 НР, срок окончания действия лицензии 10.06.2033 г. (Приложение А).

Таким образом, в настоящей документации по ОВОС вариант отказа от намечаемой деятельности не рассматривается.

Несоблюдение уровней добычи углеводородного сырья будет противоречить проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа, ««Дополнение к технологическому проекту разработки

Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения им. Д. Садецкого», утверждённой Протоколом ЦКР Роснедр по УВС от 26.05.2023 №8805, поэтому подход к формированию альтернативного варианта, исходя масштабов намечаемой деятельности (различных уровней добычи углеводородного сырья в период эксплуатации) в настоящем проекте не рассматривался.

Подход к формированию альтернативного варианта, исходя из различных вариантов расположения площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты и сопутствующей инфраструктуры в настоящем проекте не применим, так как на кустовых площадках №№ 8-бис, 17 скважины уже построены (пробурены), и в настоящем проекте предусматривается обустройство устьев добывающих скважин для дальнейшей добычи углеводородного сырья.

Анализ принципиальных подходов к формированию альтернативных вариантов намечаемой деятельности с учетом специфики намечаемой деятельности показал, что все возможные альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности будут равнозначны с точки зрения воздействия на окружающую среду. В связи с чем, в настоящей работе воздействие на окружающую среду рассмотрено для одного – рекомендуемого варианта намечаемой деятельности и подробно приведено в последующих разделах настоящего Тома.

2 Анализ состояния территории и (или) акватории в пределах намеченных участков реализации планируемой хозяйственной и иной деятельности и территории и (или) акватории, на которые может оказать воздействие планируемая хозяйственная и иная деятельность

2.1 Климат и состояние атмосферного воздуха

Западно-Хоседаюское имени Д. Садецкого нефтяное месторождение ЦХП располагается в центральной части Ненецкого автономного округа Архангельской области. Ближайшим населенным пунктом к проектируемым объектам является пос. Хорей-Вер, расположенный в 50 км юго-западнее. Административный центр округа – г. Нарьян-Мар расположен в 214 км восточнее.

Территория Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения имени Д. Садецкого относится к географическому району, называемому Северным краем, располагается севернее Полярного круга, характеризуется субарктическим климатом с коротким и прохладным летом и длительной холодной зимой с устойчивым снежным покровом.

Климатические характеристики приняты в соответствии с инженерно-гидрометеорологическими изысканиями по данным ближайшей метеорологической станции Хорей-Вер, представлены ФГБУ «Северное Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» и приводятся в письмах № 306-07-34-к-1399 от 17.03.2022 г. и № 306-07-34-1168 от 04.03.2022 г. (Приложение А, Том 6.2).

Климатические характеристики, принятые при проведении расчетов рассеивания:

- средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца года (января) равна минус 19,3⁰С;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца года (июля) равна плюс 18,9⁰С;
- скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, равна 10,0 м/с.

Так как перепад высот в районе строительства проектируемых объектов не превышает 50 м на 1 км, то величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей в соответствии с п. 7.1 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. равна 1,0.

Значение коэффициента А (коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы) принято 160 в соответствии с Приложением 2 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%) приводится в таблице (Таблица 2.1).

Таблица 2.1- Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%)

Румбы	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Повторяемость	9	10	15	7	16	20	14	9	4

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе расположения проектируемых объектов приняты по данным ФГБУ «Северное Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» в соответствии с письмами № 224-А-2025 и № 100-Д-2025 от 30 октября 2025 года (Приложение А, Том 6.2).

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе расположения проектируемых объектов представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2 - Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе расположения проектируемых объектов

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации, мг/м ³	Долгопериодные концентрации, мг/м ³
Диоксид азота	0,043	0,021
Оксид азота	0,027	0,012
Диоксид серы	0,02	0,009
Оксид углерода	1,2	0,7
Сероводород	0,002	0,001
Взвешенные вещества	0,192	0,07

Таким образом, существующий уровень загрязнения атмосферы характеризуется отсутствием превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

2.2 Гидрологические условия

Площадка куста скважин № 8-бис отсыпана и застроена. Высота отсыпки куста 1,2-2,0 м. Абсолютные отметки высот на участке топографической съемки колеблются от 116,10 м до 120,90 м. Прилегающая территория местами заболочена, заросшая мхами, травянистой и кустарничковой растительностью.

Прилегающий к северной границе площадки куста участок заболочен, местами обводнен.

В 30 м восточнее от куста скважин в рельефе прослеживается ложбина, имеющая меридиональное направление. Ложбина слабо выражена в рельефе, заболочена, заросшая влаголюбивой травянистой и кустарниковой растительностью. Ширина ложбины около 50 м. Ложбина представляет собой внутриболотный сток – берет начало и заканчивается в заболоченности. В периоды снеготаяния и дождевых паводков стекание воды по ложбине происходит рассредоточенным фильтрационным потоком, русло не выражено.

Ближайшим водным объектом к площадке куста скважин №17 является озеро без названия (в составе группы более мелких озер), расположенное в 180 м северо-восточнее. Рассматриваемая группа озер расположена в котловине ледникового происхождения. Берега озера пологие, заросшие травянистой и кустарничковой растительностью. Площадь водного зеркала озера составляет 0,08 км².

Проектируемые линейные сооружения пересечений с водными объектами не имеют и не попадают в границы зон затопления ближайших водных объектов.

В результате проведенных полевых инженерно-гидрометеорологических изысканий, водных объектов, способных оказать негативное влияние на проектируемые объекты кустовых площадок 8-бис и №17 не обнаружено.

Сведения о современном состоянии поверхностных вод и донных отложений подробно приведены в пп.6.2.3 Тома 6.1 в соответствии с материалами инженерно-экологических изысканий.

2.3 Гидрогеологические условия

Участок работ располагается на территории обширного, сложно построенного Большеземельского артезианского бассейна, приуроченного к Печорской синеклизе (Гидрогеология СССР, 1970 г.).

Район работ приурочен к зоне сплошного распространения многолетнемерзлых пород, что имеет определяющее значение для характера распространения подземных вод, их режима, гидродинамики и химического состава.

На изучаемой территории выделяются два типа грунтовых вод различных по условиям залегания относительно толщ мерзлых пород:

- надмерзлотные грунтовые воды сезонно-талого слоя (СТС);
- грунтовые воды несквозных таликов.

Надмерзлотные грунтовые воды развиты на площадях, сложенных ММГ "сливающегося типа". Они приурочены к сезоннооттаивающим на глубину до 2,3 м грунтам (торф, суглинки, супеси, пески). Формируются грунтовые воды с началом сезонного оттаивания грунтов, в период зимнего промерзания сфера циркуляции надмерзлотных вод сокращается, в январе - феврале они перемерзают. Питание происходит за счет атмосферных осадков и протаивания деятельного слоя, разгрузка в ближайшие озера и ручьи. Нижним водоупором является верхняя граница многолетнемерзлых грунтов. Как правило, воды имеют статический уровень, но в ходе промерзания СТС могут приобретать слабый напор.

Низкие фильтрационные свойства водовмещающих пород, небольшая мощность водоносных горизонтов, сезонность их существования определяют весьма низкую обильность грунтовых вод.

Инженерно-геологическое значение надмерзлотных вод СТС заключается в том, что они являются фактором, усиливающим процесс морозного пучения при промерзании грунтов СТС.

Прогнозный уровень данного водоносного горизонта с учетом естественной амплитуды колебаний рекомендуется принять на дневной поверхности, что соответствует глубине 0,0 м.

Грунтовые воды в несквозных таликах. Водоносный горизонт имеет постоянное существование, площадь и мощность его распространения контролируется верхней границей многолетнемерзлых грунтов. Водовмещающими отложениями являются суглинки, супеси и пески озерно-аллювиальных (IaIII-IV) и ледниково-морских (gmII) образований. Питание водоносного горизонта происходит за счет атмосферных осадков. Гидравлическая связь между отдельными таликами весьма затрудненная, реже, отсутствует. Водообильность указанных отложений невысокая и неравномерная. Воды имеют статический уровень. При промерзании верхней части водоносного горизонта может формироваться незначительный напор.

Сведения о современном состоянии подземных (грунтовых) вод подробно приведены в пп.6.3.3 Тома 6.1 в соответствии с материалами инженерно-экологических изысканий.

2.4 Геологическое строение района

2.4.1 Геоморфологические условия района

Участок работ расположен в пределах Большеземельской тундры - прибрежной равнины Баренцева моря, образованной чередованием морских и континентальных осадков

В геоморфологическом отношении район работ является частью Печорской низменности. В орографическом отношении представляет собой слаборасчлененную полого-волнистую равнину, изрезанную долинами рек и ручьев с преобладающими абсолютными отметками 90-140 м.

Гидрографическая сеть участка работ принадлежит правобережной части бассейна реки Колва (бассейн реки Уса) и представлена ее притоками: р. Юн-Яга, и малыми водотоками без названия. Реки в исследуемом районе несудоходны из-за малых глубин, обилия галечно-валунных перекастов и извилистости. Густота речной сети относительно большая в среднем около 0,60 км/км².

Территория изобилует озерами. Озера в пределах территории месторождения являются малыми водоемами с площадью акватории менее 0,5 км². Большинство озер занимает впадины ледникового происхождения.

Участок работ расположен в подзоне северной лесотундры. Большие площади на поверхности ледово-морской равнины занимает пятнистая и кочковатая кустарничково-

мохово-лишайниковая тундра, неравномерно дренированная, торфяники и полигонально-валиковые болота имеют подчиненное распространение.

2.4.2 Геологическое строение

2.4.2.1 Стратиграфия

В районе работ вскрываются отложения четвертичной системы, представленные современным, верхним и средним звеньями.

В составе четвертичных отложений на глубину изучения выделены следующие стратиграфо-генетические комплексы:

- среднечетвертичных ледниково-морских отложений (gmQ_{II}).
- современные техногенные образования (tQ_{IV}).

Среднечетвертичные ледниково-морские отложения (gmQ_{II}) имеют преимущественное распространение по всей площади работ. В пределах наиболее возвышенных участков полностью слагает разрез. Представлен разрез довольно однородной толщей серых суглинков с включениями гальки и гравия до 10-25 %.

Современные техногенные образования (tQ_{IV}) слагают насыпной слой на участке работ и представлены песком мелким, влажным и водонасыщенным. Мощность насыпи в пределах участка работ колеблется от 1,6 до 3,4 м.

2.4.2.2 Тектоника и сейсмичность

В тектоническом отношении регион входит в состав Северо-Печорской синеклизы Предуралья Краевого прогиба. В обеих структурах выделяется ряд положительных и отрицательных структур более низкого порядка.

Участок работ расположена в пределах Колвинского мегавала, представляющего собой крупную зону поднятий имеющих преимущественно инверсионную структуру. Его ширина 15-30 км, протяженность – 300 км. Мегавал имеет северо-западное простирание и разделяет Денисовскую и Хорейверскую впадины. Границы Колвинской структуры с впадинами проходят по разрывным нарушениям.

По поверхности фундамента мегавал состоит из отдельных выступов и котловин, резко дифференцированных по глубинам залегания фундамента и отличающихся друг от друга мощностью и составом пород платформенного чехла.

По палеозойским отложениям в составе Колвинского мегавала выделяются антиклинальные структуры второго порядка северо-западного простирания, кулисообразно сочленяющиеся друг с другом. В пределах описываемой территории это Усинский вал, Харьгинский вал и др., осложненных в свою очередь более мелкими куполами, в число которых входит Возейская структура.

Возейский вал приурочен к крупному выступу фундамента. Размеры его по маркирующим горизонтам девона составляют 70×15 км, амплитуда – 0,4 км. В пермских отложениях свод структуры смещается на 5 км к северо-западу.

Сандивейским поднятием и с северо-запада Садаггинской ступенью.

В соответствии с СП 14.13330.2018 сейсмичность территории (Ненецкий автономный округ) по карте В, общего сейсмического районирования территории РФ (ОСР-2015) менее 6 баллов, т.е. район не сейсмичен.

Категория опасности землетрясения – умеренно опасные (СП 115.13330.2016, табл.5.1).

2.4.3 Геокриологические условия

2.4.3.1 Распространение и среднегодовая температура ММП

В геокриологическом отношении участок работ расположен в северной геокриологической зоне, в подзоне сплошного распространения ММП, нарушаемого

межмерзлотными таликами и с поверхности «щелями» и «окнами» несквозных таликов. В пределах участка изысканий установлены подзоны:

- сплошного распространения ММП;
- межмерзлотных таликов.

Температурный режим мерзлых пород формируется под влиянием температуры воздуха, рельефа местности, характера снежного покрова, растительного слоя, а также состава и свойств слоя сезонного оттаивания.

На период проведения изысканий (декабрь 2024 г) температура многолетнемерзлых грунтов по данным замеров изменялась от 0,0 до минус 1,1 °С.

Среднегодовая температура грунта многолетнемерзлых грунтов на глубине 10 м изменяется в диапазоне от минус 0,7 до минус 0,9 °С. Температура талых грунтов в таликах изменяется от 0,0 до плюс 0,1 °С.

2.4.3.2 Состав и криогенное строение многолетнемерзлых грунтов

Криогенная текстура мерзлых пород весьма разнообразна и зависит от вещественного состава самих пород, их влажности и условий промерзания.

Среднечетвертичные ледниково-морские отложения (gmQ_{II}), представленные суглинками имеют эпигенетический тип промерзания.

В торфах, имеющих наибольшую влажность и льдистость, криотекстуры отмечаются наибольшим разнообразием криотекстур - от атакситовой и порфиоровидной до сетчатой, слоистой и массивной криотекстуры.

По температурно-прочностным свойствам выделены пластичномерзлые и талые грунты.

2.4.3.3 Сезонное оттаивание и промерзание грунтов

На участке работ развит как сезонноталый (СТС), так и сезонномерзлый (СМС) слой.

Формирование СТС приурочено к участкам ММГ, СМС – к участкам, где ММГ отсутствуют. В целом, отмечается преимущественное распространение СТС. Глубина СТС-СМС зависит от литолого-влажностных характеристик грунта и местных условий, таких, как толщина снежного покрова, характеристики растительности и т.п.

Процесс сезонного оттаивания грунтов начинается в первой декаде июня и заканчивается, как правило, в сентябре.

Сезонное промерзание грунтов начинается в первой декаде октября; на участках «сливающейся мерзлоты» в январе – феврале происходит смыкание промерзающего слоя с ММГ, в пределах таликов промерзание заканчивается к маю.

2.4.4 Свойства грунтов

2.4.4.1 Описание инженерно-геологических элементов

В геолого-литологическом строении участка работ до глубины 19,0 м принимают участие среднечетвертичные ледниково-морские отложения (gmQ_{II}) отложения, представленные суглинками и современные биогенные отложения (bQ_{IV}), представленные торфом.

С поверхности вышеуказанные отложения перекрываются мохово-растительным и на отсыпанной части площадок насыпным грунтом (tQ_{IV}).

Грунты находятся в мерзлом и талом состояниях.

При оттаивании мерзлые глинистые грунты изменяют свое состояние, и консистенция их становится от тугопластичной до текучепластичной.

Выделение инженерно-геологических элементов (ИГЭ) исследуемых грунтов проведено согласно ГОСТ 20522-2012 с учетом их вида и текстурно-структурных особенностей.

Ниже приводится краткая характеристика грунтов, выделенных ИГЭ.

Биогенные грунты

ИГЭ-2м bQ_{IV} Торф коричневый, слаборазложившийся, мерзлый, криотекстура массивная, при оттаивании водонасыщенный, сильнольдистый ($i_{\text{tot}}=0,691$ д.е). Имеет ограниченное распространение на участке изысканий. Вскрывается в интервалах глубин 0,1-2,6 м. Мощность торфа изменяется от 1,4 до 3,4 м.

Талые грунты.

ИГЭ-2 gmQ_{II} Суглинок коричнево-серый, пылеватый, тяжелый, тугопластичный, местами с включением гравия и гальки. Имеет ограниченное распространение на участке изысканий. Вскрывается с глубины 0,1 м, мощностью от 2,5 до 6,6 м.

Мерзлые грунты.

ИГЭ-3м gmQ_{II} Суглинок серый, пылеватый, легкий, слабольшдистый ($i_i=0,061$ д.е), пластичномерзлый, массивной, слоистой криотекстуры, шлиры льда 1-1,5 мм через 1-1,5 см, с включением гравия и гальки до 20%, при оттаивании мягкопластичный. Вскрывается с глубины 0,1-14,1 м мощностью от 1,0 до 11,1 м.

ИГЭ-4м gmQ_{II} Суглинок темно-серый, пылеватый, легкий, слабольшдистый ($i_i=0,047$ д.е), пластичномерзлый, криотекстура массивная, шлиры льда 1-1,5 мм через 1-1,5 см, с включением гравия и гальки до 15%, при оттаивании тугопластичный. Вскрывается с глубины 8,1-14,3 м мощностью от 1,6 до 5,9 м.

ИГЭ-5м gmQ_{II} Суглинок серый, пылеватый, легкий, слабольшдистый ($i_i=0,108$ д.е), пластичномерзлый, криотекстура массивная, с включения гравия и гальки до 15%, при оттаивании текучепластичный. Вскрывается в интервалах глубин 0,1-13,3 м мощностью от 1,9 до 10,1 м.

ИГЭ-6м gmQ_{II} Суглинок темно-серый, пластичномерзлый, нельдистый ($i_i=0,019$ д.е), криотекстура массивная, редкие шлиры льда до 3-4 мм частота 2 шт на 1 м, с включением гальки до 20%, при оттаивании тугопластичный. Вскрывается в интервалах глубин 2,3-17,1 м мощностью от 0,4 до 8,8 м.

Техногенные грунты

ИГЭ-1м tQ_{IV} Насыпной грунт представлен песком мелким, коричнево-серым, средней плотности, сильноглинистым, средней степени водонасыщения. Вскрывается с поверхности и с глубины 0,3 м, мощностью насыпи (ИГЭ-1) изменяется от 1,3 до 2,6 м.

Естественным основанием и вмещающими грунтами сооружений на участке изысканий будут служить вышеописанные грунты: суглинки (ИГЭ-3м, ИГЭ-4м, ИГЭ-5м, ИГЭ-6м, ИГЭ-2).

Торф (ИГЭ-2м) относится к специфическим грунтам. К специфическим особенностям торфов следует относить:

- малую прочность и большую сжимаемость с длительной консолидацией при уплотнении;
- существенное изменение деформационных и прочностных свойств при нарушении их естественного сложения, а также под воздействием динамических и статических нагрузок;
- анизотропию прочностных и деформационных характеристик.

Насыпной слой (ИГЭ-1м), залегающий с дневной поверхности подвержен сезонному промерзанию и протаиванию.

2.4.4.2 Физико-механические свойства и степень агрессивного воздействия грунтов

В результате проведенных работ (полевых и лабораторных) непосредственными определениями получены результаты ряда показателей физических свойств пород всех стратиграфо-генетических комплексов: гранулометрического состава, пластичности, плотности, суммарной и естественной влажности, влажности мерзлого грунта между ледяными прослоями, плотности, плотности минеральных частиц, засоленности, содержания органических веществ, остальные показатели получены расчетным способом. Классификация грунтов выполнена в соответствии с ГОСТ 25100-2020.

Геокриологические параметры грунтов определены согласно требованиям СП 25.13330.2020 и ГОСТ 25100-2020.

Нормативные значения всех физических характеристик установлены равным среднеарифметическому значению результатов, полученных опытным путем.

Расчетные значения теплофизических характеристик мерзлых грунтов определялись в соответствии с СП 25.13330.2020.

Согласно ГОСТ 25100-2020, таблица Б.26 грунты участка работ незасоленные. Содержание легкорастворимых солей изменяется от 0,040 до 0,149 % (приложение Ц).

Согласно СП 28.13330.2017 по содержанию ионов SO_4^{2-} насыпной слой (ИГЭ-1м), суглинки (ИГЭ-2, ИГЭ-4м) неагрессивные к бетонам марок W4, W6, W8 по водонепроницаемости на портландцементе (I группа цемента по сульфатостойкости).

Согласно СП 28.13330.2017 по содержанию ионов SO_4^{2-} суглинки (ИГЭ-3м, ИГЭ-5м, ИГЭ-6м) от неагрессивных до слабоагрессивных к бетонам марок W4 и неагрессивные к бетонам марок W6, W8 по водонепроницаемости на портландцементе (I группа цемента по сульфатостойкости).

Согласно СП 28.13330.2017 по содержанию ионов SO_4^{2-} суглинки (ИГЭ-2, ИГЭ-3м, ИГЭ-4м, ИГЭ-5м, ИГЭ-6м), насыпные грунты (ИГЭ-1м) неагрессивные к бетонам марок W4, W6, W8 по водонепроницаемости на шлакопортландцементе (II группа цемента по сульфатостойкости).

По содержанию ионов Cl^- суглинки (ИГЭ-2, ИГЭ-3м, ИГЭ-4м, ИГЭ-5м, ИГЭ-6м), насыпные грунты (ИГЭ-1м) неагрессивны к арматуре в железобетонных конструкциях (защитный слой 20 мм).

По степени морозной пучинистости, согласно табл. Б.27 ГОСТ 25100-2020:

- суглинок (ИГЭ-2) – непучинистый ($\varepsilon_{\text{fn}} = 0,003-0,004$ д.е.);
- насыпной слой (ИГЭ-1м) – сильнопучинистый ($\varepsilon_{\text{fn}} = 0,0813-0,0823$ д.е.);
- торф (ИГЭ-2м) – сильнопучинистый ($\varepsilon_{\text{fn}} = 0,1510-0,1527$ д.е.);
- суглинок (ИГЭ-3м) – средне - сильнопучинистый ($\varepsilon_{\text{fn}} = 0,0459 - 0,0915$ д.е.);
- суглинок (ИГЭ-5м) – сильнопучинистый ($\varepsilon_{\text{fn}} = 0,0702-0,1216$ д.е.);
- суглинок (ИГЭ-6м) – среднепучинистый ($\varepsilon_{\text{fn}} = 0,0539 - 0,0589$ д.е.).

При проектировании необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие замачивание грунтов основания, ухудшение физико-механических свойств и повышение степени пучинистости грунтов.

Удельное электрическое сопротивление грунтов, определенное полевым способом, изменяется от 42,0 до 501,0 Ом·м. Коррозионная агрессивность грунтов низкая.

2.4.5 Специфические грунты

На основании СП 11-105-97, часть III, к специфическим грунтам разреза следует отнести техногенные грунты и биогенные отложения (торф).

Техногенные грунты представлены песками мелкими средней влажности (ИГЭ-1м). На участке изысканий вскрывается с поверхности на отсыпанной части площадок кустов.

Техногенные грунты образованы в результате планировочных и строительных работ на площадках кустов Западно-Хоседаюского месторождения.

Насыпь на участке работ является планомерно возведенной (путем отсыпки с соблюдением принятой технологии). Срок отсыпки более 5 лет. Согласно таблицы 9.1 СП 11-105-97, часть III, насыпь самоуплотнившаяся.

На момент проведения инженерных изысканий насыпной слой находился в мерзлом состоянии. Мощность насыпного слоя изменяется от 1,3 до 2,6 м.

Основанием проектируемых сооружений насыпной слой (ИГЭ-1м) являться не будет.

К специфическим особенностям насыпных грунтов относятся:

- неоднородность по составу;
- неравномерная сжимаемость;
- самоуплотнение при динамических воздействиях, замачивании.

Насыпные грунты малопригодны в качестве основания для сооружений.

Биогенные отложения на изысканной территории представлены торфом мерзлым (ИГЭ-2м).

Торф темно-коричневый, мерзлый, слаборазложившийся, сильнольдистый ($i_{\text{tot}}=0,691$ д.е), криотекстура массивная, при оттаивании водонасыщенный.

По степени влажности торф (ИГЭ-2м) водонасыщенный. Влажность природная составляет 612,19 %.

К специфическим особенностям органических грунтов относятся:

- высокая пористость и влажность;
- малая прочность и большая сжимаемость с длительной консолидацией при уплотнении;
- существенное изменение деформационных, прочностных и фильтрационных свойств под воздействием динамических и статических нагрузок.

Эти особенности позволяют считать торфа непригодными для строительства на них различных сооружений.

2.4.6 Геокриологические и инженерно-геологические процессы

Среди современных экзогенных геологических процессов (ЭГП) ведущая роль принадлежит криогенным процессам. При строительстве недопустимо нарушение мохово-растительного слоя, проведение срезок и планировки поверхности, подрезки склонов. При нарушении условий строительства и эксплуатации сооружений наиболее распространенными будут являться процессы, связанные с оттаиванием льдистых пород (термоэрозия и термокарст), промерзанием влажных пород (пучение, криогенное растрескивание), водно-балансовые процессы (подтопление и заболачивание территории).

Диссоциация газовых гидратов проявляется при бурении скважин и забивке свай. Газ с легким запахом сероводорода выходил из скважин под давлением с шумом. Через 1 час после окончания бурения выделение газа продолжалось с такой же интенсивностью.

Процесс диссоциации газовых гидратов был отмечен при проведении буровых работ на территории площадки ЦПС Северо-Хоседаюского нефтяного месторождения.

При проведении буровых работ на участке изысканий данного проекта процесс диссоциации газовых гидратов не отмечен.

Термокарст представляет собой образование провальных и просадочных форм рельефа вследствие вытаивания подземных льдов.

На период проведения изысканий такие образования не встречены. Встречаются озера предположительно термокарстового происхождения.

В пределах участка работ отмечается высокая заозеренность (до 30 %) поверхности. Характерно преобладание средних и малых озер с поперечником в десятки и сотни метров. Большинство озер в поймах рек являются старичными и термокарстовыми. В зимнее время часть озер промерзают до дна.

Современный термокарст развивается в пределах участков, сложенных с поверхности сильнольдистыми и льдистыми отложениями, и обычно сопровождается заболачиванием поверхности. Размеры термокарстовых озер от нескольких до десятков метров.

Морозное пучение распространено повсеместно и его интенсивность определяется глубиной сезонного оттаивания и промерзания, литологией грунтов и их влажностью. Формирование медальонных лишайниковых тундр - прямое следствие пучения.

Нарушение снежного покрова при инженерной деятельности и наличие на данной территории пучинистых грунтов будет способствовать активизации процессов морозного пучения.

Интенсивность сезонного пучения определяется глубиной сезонного оттаивания, литологией грунтов и их влажностью.

По степени опасности морозного пучения участок относится к весьма опасным согласно СП 115.13330.2016, поражение территории более 75 %.

Подтопление. В сфере взаимодействия проектируемых сооружений с геологической средой в данном районе попадают грунтовые воды верхнего гидрогеологического этажа, среди которых выделяются воды деятельного слоя (надмерзлотные) и грунтовые воды несквозных таликов.

На участке работ по данным на декабрь 2024 г уровень грунтовых вод скважинами не встречен.

Согласно приложению И СП 11-105-97, часть II территория изысканий является подтопленной и относится к типу I-A-2 (сезонно-ежегодно подтапливаемая).

В соответствии с СП 115.13330.2016 категория опасности процесса подтопления по площадной пораженности оценивается как «весьма опасная».

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых сооружений из-за дальнейшего нарушения поверхностного стока под воздействием проводимых земляных работ (сооружения насыпей, земляных валов, котлованов, траншей и т. д.) возможна активизация процесса подтопления.

Заболачивание. Инженерно-геологические условия района изысканий осложняются развитием болот. Этому способствуют климатические, геоморфологические и мерзлотные условия территории. Болота занимают более 50 % территории. Изысканный участок частично расположен на заболоченном участке.

Сейсмичность. Согласно СП 14.13330.2018 сейсмичность территории (Ненецкий автономный округ) по картам А, В и С (общего сейсмического районирования территории РФ – ОСР-2015) 5 баллов.

Категория опасности землетрясения – умеренно опасная (СП 115.13330.2016, таблица 5.1).

Таким образом, наиболее опасными процессами в естественных условиях являются сезонное пучение и подтопление.

В естественных условиях, на момент проведения изысканий, остальные процессы на территории проведения работ не развиты и особой опасности не представляют.

Учитывая вышеописанное категория сложности инженерно-геологических (геокриологических) условий в соответствии с СП 11-105-97 часть IV приложение Б и часть I приложение Б принята - III (сложная).

2.5 Характеристика почв

Согласно почвенно-географическому районированию рассматриваемая территория находится в пределах Канинско-Печорской провинции тундровых глеевых и тундровых иллювиально-гумусовых мерзлотных почв. В соответствии с почвенным районированием территория района работ расположена в подзоне южной тундры и относится к Шапкинскому району комплексов тундровых поверхностно-глеевых и болотно-тундровых почв.

Район представляет собой аккумулятивную пологоувалистую моренную равнину. Почвообразующими породами служат моренные слабопесчаные средние суглинки. В растительном покрове на сравнительно хорошо дренированных поверхностях широко распространены ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые зеленомошные мелкобугорковые комплексы болотно-тундровых мерзлотных торфянисто- и торфяно-глеевых почв с сухоторфяно-глеевыми почвами бугорков.

В центральных частях плоских водоразделов около термокарстовых озер по всему району встречаются реликтовые плоскобугристые торфяники с комплексом тундровых остаточно-торфяных мерзлотных почв бугров с болотными верховыми мерзлотными почвами «ерсеев».

Почвенный покров территории работ представлен комплексом тундровых глеевых, тундровых глееватых, карбонатных пятен и тундровых глеевых сухоторфянистых мерзлотных почв и техногенно-нарушенными почвами.

Комплекс тундровых глеевых, тундровых глееватых, карбонатных пятен и тундровых глеевых сухоторфянистых мерзлотных почв распространен на дренированных территориях, сложенных суглинистыми породами. Встречается на вершинах и склонах возвышенностей, узких межручейных увалах и дренированных приречных склонах, микрорельеф пятнисто-бугорковый.

Тундровые глеевые почвы развиваются на выровненных участках, которые составляют 70÷80% от площади комплекса. К бугоркам приурочены тундровые глеевые сухоторфянистые почвы, к пятнам – тундровые остаточно-глеевые карбонатные почвы. Тундровые глеевые и тундровые глеевые сухоторфянистые почвы развиваются под ерничково-ивняковой или ивняковой моховой растительностью.

Профиль тундровых глеевых почв слабо дифференцирован. Под моховым покровом залегает маломощная торфянистая подстилка A0 (3÷8 см). Ниже располагается грязно-сизый оглеенный горизонт Ag (4÷5 см), который сменяется голубовато-сизым, иногда голубым тиксотропным глеевым горизонтом G (35÷45 см). Глубже оглеение несколько ослабевает, появляются крупные ожелезненные пятна, которых особенно много над слоем постоянной мерзлоты. Мерзлота обычно залегает на глубине 60÷75 см. Верхние, минеральные, горизонты несколько обеднены илом и полуторными оксидами и обогащены кремнеземом. В верхних горизонтах почв отмечается сильноокислая реакция среды, с глубиной значения pH повышаются до 4,7÷5,2. Содержание гумуса в горизонте Ag колеблется от 1,5 до 4,2 %. Нижележащие горизонты также заметно прогумусированы (1,2÷2,3 %). Содержание обменных оснований значительное: в верхней части профиля 7÷10 мг-экв/100 г почвы. В нижней – 13÷15 мг-экв/100 г почвы. Степень насыщенности основаниями высокая – 70÷90 %. Содержание подвижного железа (по Тамму) также высокое.

Тундровые глееватые остаточно-карбонатные почвы пятен отличаются от развивающихся с ними в комплексе задерненных почв отсутствием растительного покрова, органогенных горизонтов, оглеенности, а также меньшей гумусированностью поверхностного слоя, слабощелочной реакцией и карбонатностью.

Тундровые глеевые сухоторфянистые мерзлотные почвы (рисунок 4), составляющие третий компонент комплекса, приурочены к бугоркам. От тундровых глеевых почв они отличаются наличием слабо- и среднеразложенных торфянистых горизонтов, мощностью 8÷10 см и несколько большей гумусированностью почвенного профиля. Горизонты Ag и ABg рассматриваемых почв по сравнению с тундровыми глеевыми в большей степени обеднены обменными основаниями. Содержание оснований в этих горизонтах соответственно составляет 7÷10 и 5÷7 мг-экв/100 г почвы. Мерзлота фиксируется на глубине 20÷25 см.

Техногенно-нарушенные почвы представляют собой либо измененные природные почвы с погребенными и перетурбированными горизонтами, либо отсыпки с различной степенью восстановления растительного покрова. Насыпной слой представлен песком пылеватым, твердомерзлым, льдистым, в талом состоянии средней плотности, насыщенным

водой. Вскрывается с поверхности на отсыпанной части площадок и кустов, а также в местах пересечения коридоров с трассами автодорог.

С целью оценки состояния почвенного покрова были проведены исследования почвенной среды. Результаты лабораторных исследований проб почв приведены в разделе 8 Томе 6.1.

Содержание тяжелых металлов в почве не превышает нормативных значений (ПДК/ОДК), кроме мышьяка (0,94-2 ОДК), согласно таблице 4.1 СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Согласно Приложению 9 СанПиН 2.1.3684-21 степень загрязнения почв: «содержание химических веществ в почве превышает фоновое, но не выше предельно допустимых концентраций», использование без ограничений, под любые культуры растений.

Нефтепродукты содержатся в количестве (до 105 мг/кг) что не превышает «допустимый» уровень загрязнения (менее 1000 мг/кг) согласно «Методическим рекомендациям по выявлению деградированных и загрязненных земель» (письмо Роскомзема от 27.03.1995 г. № 3-15/582).

Лабораторные исследования проб почв на содержание бенз(а)пирена (менее 0,005 мг/кг), не выявили повышенного содержания данного загрязнителя в почвах. Почвы в районе проведения работ можно считать чистыми, по степени загрязнения бенз(а)пиреном.

Почва на территории района работ соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 по исследованным микробиологическим и паразитологическим показателям и относится к категории «допустимая».

2.6 Характеристика растительности

По ботанико-географическому районированию растительность района работ относится к подзоне южных гипоарктических тундр к Европейско-Западносибирской провинции и к Канино-Печорской подпровинции. Отличительной чертой этих тундр является господство в растительном покрове гипоарктических кустарников, то есть видов формирование и распространение которых связано с северотаежной и даже южнотаежной полосами. Это ерник (*Betula nana*), ива филиколистная (*Salix phylicifolia*), ива шерстистая (*Salix lanata*), ива сизая (*Salix glauca*). Данные растения формируют разнообразные по структуре и физиономическому облику кустарниковые тундры, которые являются зональным типом сообществ полосы южных тундр восточноевропейского севера.

В растительном покрове территории работ наиболее типичными и часто встречающимися зональными типами растительности являются ивняково-мелкоерниковые кустарничковые мохово-лишайниковые и лишайниково-моховые тундры, ивняково-крупноерниковые кустарничково-моховые тундры, кустарничково-лишайниковые и кустарничково- лишайниково-моховые тундры, мелкоерниковые травяно-моховые тундры. В целом на обследованной территории преобладают растительные сообщества влажных местообитаний с преобладанием в напочвенном покрове различных мхов.

Распространение **ивняково-крупноерниковых кустарничково-моховых тундр и ивняково-крупноерниковых кустарничково-травяно-моховых тундр** часто наблюдается рядом с различными ивняковыми сообществами. Общее проективное покрытие растительностью составляет 100%. В густом кустарниковом ярусе этого типа тундр покрытие *Betula nana* может достигать 80-95%. Напротив, покрытие ив не превышает 40 %, среди которых наиболее часто встречаются *Salix glauca* и *Salix lanata*. Высота яруса расположена в пределах 0,8-1,5 м. Иногда в данном ярусе встречается *Juniperus sibirica*, образуя можжевельново-крупноерниковые заросли.

В травяно-кустарничковом ярусе чаще всего доминируют в зависимости от типа почв *Rubus chamaemorus*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Pyrola minor*, *Polemonium acutiflorum*, *Rubus arcticus*, *Ledum decumbens*, *Geranium albidiflorum*, *Salix reticulata*, а в понижениях и *Carex aquatilis*. Напочвенный покров в основном представлен только мхами с их покрытием до 90-100%.

Только в ивняково-крупноерниковых кустарничковых лишайниково-моховых тундрах покрытие мхов варьирует в пределах 20-80 %. Покрытие лишайников обычно не превышает 10 %, максимально достигая 40 % только на отдельных участках тундр. Исключение составляют ивняково-крупноерниковые кустарничковые лишайниково-моховых тундры, где покрытие лишайников варьирует от 20 до 85 %.

Гораздо реже встречаются *ивняково-крупноерниковые кустарничково-мохово-лишайниковые тундры*, которые отличаются от предыдущего типа тундр более частым присутствием в кустарниковом ярусе *Juniperus sibirica*, доминированием в травяно-кустарничковом ярусе *Arctous alpina* и *Empetrum hermaphroditum*, а в напочвенном покрове — доминированием среди мхов *Hylocomium splendens* и *Pleurozium schreberi*, среди лишайников — *Cladonia arbuscula*.

Ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые зеленомошные тундры в отличие от предыдущего типа, как правило, кочковатые из-за произрастающих здесь пушиц. Общее проективное покрытие растительностью составляет 100 %. Кустарниковый ярус высотой 0,4-0,8 м, очень часто разрежен с покрытием в 25-35 %, но может достигать покрытия на отдельных территориях в 75-80 %. Представлен как правило двумя видами- *Betula nana* и *Salix glauca*. Видовой состав представителей травяно-кустарничкового яруса обеднен и обычно не превышает 15 видов. Покрытие этого яруса на участках с разреженным пологом кустарников может достигать 80-95 %. Доминируют часто кустарнички *Ledum decumbens*, *Vaccinium uliginosum*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Empetrum hermaphroditum*, *Salix reticulata*, а из травянистых растений — *Eriophorum vaginatum*, *Carex arctisibirica*, *Rubus chamaemorus*. Моховой покров очень мощный достигающий покрытия 70-100 %. Доминируют в основном *Hylocomium splendens*, виды рода *Sphagnum*, *Tomentypnum nitens* и иногда *Ptilidium ciliare*. Лишайники развиты неравномерно и их покрытие не превышает 30 %. Среди лишайников встречается около 10 видов *Cladonia*, *Flavocetraria*, *Cetraria*. Максимального обилия в этих сообществах достигает только *Cladonia arbuscula*.

В *ивняково-мелкоерниковых кустарничково-мохово-лишайниковых тундрах* и мелкоерниковых кустарничково-мохово-лишайниковых тундрах общее проективное покрытие растительность варьирует от 90 до 100 %. Иногда встречаются участки поврежденного оленями напочвенного покрова и пятна открытого грунта криогенного происхождения. Кустарниковый ярус высотой 0,3 до 0,8 м и покрытием от 30 до 60 %. В его составе обычно произрастают *Betula nana*, *Salix glauca*, *Salix lanata*, *Salix phylicifolia*, *Salix lapponum*. Травяно-кустарничковый ярус невысокий — от 0,15 до 0,5 м с сильно изменяющимся покрытием от 10 до 80 %. В этом ярусе доминируют как правило кустарнички *Ledum decumbens*, *Empetrum hermaphroditum*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Vaccinium uliginosum*, а иногда *Arctous alpina*, *Dryas octopetata* и *Salix reticulata*. Среди травянистых растений наиболее обильны осока *Carex arctisibirica* и злаки *Calamagrostis lapponica* и *Festuca ovina*. Реже - *Eriophorum vaginatum* и *Rubus chamaemorus*. На определенном участке тундры этого типа разнообразие сосудистых растений в этом ярусе редко превышает 10 видов. Напочвенный покров представлен главным образом лишайниками до 90 %, среди которых господствующими видами являются *Cladonia arbuscula*, *Cladonia rangiferina*, *Cladonia amaurocraea*, *Flavocetraria*, *Sphaerophorus globosus*, *Cladonia gracilis* и иногда *Bryocaulon divergens*, *Alectoria ochroleuca*, *Nephroma arcticum*.

Ивняково-мелкоерниковые кустарничковые лишайниково-моховые тундры отличаются от вышеописанного типа растительности. Общее проективное покрытие растительности всегда здесь около 100 %. Кустарниковый ярус может быть достаточно густой со средним проективным покрытием в 70-75 %. Кроме обильно произрастающего ерника *Betula nana* на определенных участках этих сообществ обильно произрастают *Salix glauca* и *Salix myrsinites*. Травяно-кустарничковый ярус представляют те же виды растений, что и в предыдущем типе. Напочвенный покров представлен в основном мохообразными, покрытие которых достигает 90-95 %. Доминируют главным образом виды *Sphagnum* и только на отдельных участках их господство нарушают *Hylocomium splendens* и *Tomentypnum nitens*. Лишайники встречаются чаще

всего в виде вкраплений в мощном моховом покрове, и их проективное покрытие обычно не превышает 5-25 %. Наибольшего обилия среди них здесь достигают *Cladonia arbuscula*, *Cladonia rangiferina*, *Flavocetraria cuculata*.

Мелкоерниковые травяно-моховые тундры имеют значительное распространение и в основном приурочены к определенным участкам рельефа. Общее проективное покрытие растительностью составляет 100 %. Кустарниковый ярус представлен как правило *Betula nana* высотой от 0,3 до 0,5 м. Лишь изредка встречается ива *Salix myrsinites*. Покрытие кустарникового яруса находится в пределах 30-50 %. Травяно- кустарничковый ярус обычно хорошо развит и имеет покрытие до 60-80 %. В этом типе растительного сообщества доминируют *Rubus chamaemorus*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Carex rariflora*, *Salix reticulata*. Рееже — *Eriophorum vaginatum*, *Pyrola minor*. Покрытие мохового покрова часто достигает 100 %. Среди мхов обильно произрастают виды рода *Sphagnum*, *Aulacomnium palustre*, *Hylocomium splendens*, *Tomentypnum nitens*. Лишайники редки, часто не образуют сомкнутого покрова и их покрытие не превышает 20 %. Самым обильно произрастающим видом является *Cladonia arbuscula*.

Бугорковатые кустарничково-мохово-лишайниковые тундры являются самым разнообразным типом растительных сообществ. Видовой состав и структура их изменяется в зависимости от высоты микрорельефа. При высоких бугорках (0,7-0,9 м) всегда имеются мочажины, часто заполненные водой, в которых произрастают виды водно-болотного комплекса. На участках мелких бугорков крупных мочажин не встречается.

Бугорковатые кустарничковые тундры могут представлять либо зональный тип растительности, либо покрывать торфяные бугры, либо произрастать на участках полигональных болот. Нередко, особенно на торфяных буграх, эти тундры имеют пятнистый характер. Во всех остальных случаях общее проективное покрытие растительностью в них составляет 100%. Кустарниковый ярус либо отсутствует, либо представлен отдельными экземплярами *Betula nana* и крайне редко *Salix glauca* высотой 0,3-0,5 м (редко до 0,8 м) с общим покрытием до 5-12 %. Только на участках полигональных болот в трещинах между полигонами покрытие ерника может быть обильным. Травяно-кустарничковый ярус развит крайне неравномерно, особенно на пятнистых участках. Видовое разнообразие яруса низкое и обычно не превышает 10 видов на отдельном участке тундры.

Кустарничково-лишайниковые тундры, представленные в основном пятнистым типом, являются еще одним зональным типом растительности. Типичные кустарничково- лишайниковые тундры характеризуются отсутствием кустарникового яруса или его слабым развитием (покрытие не более 8 %, а высота 0,2-0,3 м). Его представляют отдельные экземпляры *Betula nana*. Травяно-кустарниковый ярус кустарничково- лишайниковых тундр развит крайне неравномерно. Обычно его покрытие варьирует от 5 до 60 %, а на отдельных участках и до 90 %. Типичными доминантами этого яруса являются *Empetrum hermaphroditum*, *Arctous alpina*, *Dryas octopetata*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Carex arctisibirica*, *Vaccinium uliginosum*, иногда *Ledum decumbens* и на примыкающим часто к ним песчаным обнажениям — *Salix nummularia*.

Особым типом на территории изысканий являются **пятнистые кустарничковые лишайниково-моховые тундры**. Рельеф этих тундр часто кочковатый, а общее проективное покрытие растительностью составляет около 85-95 %. Обычны пятна открытого грунта криогенного происхождения. Кустарниковый ярус обычно отсутствует, лишь на отдельных участках произрастают немногочисленные ивы и ерник с покрытием до 10-15 %.

Доминирующую группу видов составляют кустарнички *Ledum decumbens*, *Empetrum hermaphroditum*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Arctous alpina*, *Salix reticulata*, *Dryas octopetata*, *Vaccinium uliginosum*. Из травянистых растений обильно произрастают только *Eriophorum vaginatum*, *Carex arctisibirica*, а на пятнах открытого грунта — *Festuca ovina*. Плотный напочвенный покров формируют в основном мохообразные с покрытием до 90 %. В нем доминируют только *Aulacomnium*, *Sphagnum* и *Hylocomium splendens*. Покрытие лишайников обычно не превышает 10-20 %, среды которых наиболее часто встречаются только *Tammodia vermicularis*, *Cladonia uncialis*, *Sphaerophorus globosus* и *Flavocetraria*.

Среди типов **интерзональной растительности** наибольшее разнообразие выявлено в ивняковых сообществах, в которых произрастают четыре основных вида ив: *Salix phylicifolia*, *Salix lanata*, *Salix glauca*, *Salix myrsinites*. Ивы обычно образуют плотный полог, достигающий 100% покрытия и 1,5-2,0 м высоты. Ивняковые фитоценозы чаще всего являются разнотравно-моховыми, но не редки разнотравно-злаковые и осоково-моховые сообщества. Из-за мощного полога, создаваемого кустарником, покрытие травянистого яруса варьирует в пределах 5-40%. Доминантами второго яруса здесь могут выступать как злаки и осоки - *Carex aquatilis*, *Calamagrostis purpurea*, как кустарнички - *Vaccinium vitis-idaea*, *Vaccinium uliginosum*, так и представители разнотравья: *Polemonium acutiflorum*, *Geranium albiflorum*, *Pyrola minor*, *Chrysosplenium alternifolium*, *Rubus arcticus*, *Comarum palustre*, *Viola biflora*, *Veratrum lobelianum* и другие. Напочвенный покров, особенно в осоковых сообществах, часто отсутствует.

Интерзональными растительными сообществами являются **осоково-моховые болота**. Часто они бывают кочковатые и бугорковатые. Кустарниковый ярус обычно отсутствует.

Значительную площадь в районе работ занимают **плоскобугристые болота** травяно-кустарничково-мохово-лишайниковые на буграх и пушицево-осоково-сфагновые в мочажинах. Общая проективное покрытие растительностью в этих сообществах близко к 100 %. Кустарниковый ярус обычно отсутствует. Произрастают только отдельные экземпляры *Betula nana* с покрытием не более 5-7 % и в основном по склонам бугров. На буграх покрытие травяно-кустарничкового яруса сильно варьирует — от 15 до 90 %. Доминантами выступают четыре вида кустарничков: *Ledum decumbens*, *Vaccinium vitis-idaea*, *Vaccinium uliginosum*, *Empetrum hermaphroditum*, а на отдельных участках — морошка *Rubus chamaemorus*. В мочажинах преобладают осоки *Carex rariflora* и *Carex aquatilis*, а на отдельных участках и *Ranunculus pallasii*. В напочвенном покрове на буграх господствуют лишайники (40-80 %) с явным доминированием *Cladonia arbuscula* и *Flavocetraria nivalis*. В мочажинах, напротив, преобладают мхи рода *Sphagnum*.

Антропогенно-нарушенные сообщества представлены растительностью разведочных скважин, кустов скважин, зимников и старых вездеходных дорог. Наибольшую территорию занимают участки расположения объектов нефтедобычи. Общее проективное покрытие растительностью на данной территории вблизи существующих объектов нефтедобычи варьирует от 0 до 40 %, у других — достигает 98-100 %. Кустарниковый ярус непосредственно площадных объектов часто вообще отсутствует и реже его покрытие составляет 5-8 % и даже до 25 % у старых разведочных скважин. Кустарниковая растительность в основном развита далее 10-20 м от скважины, где ее покрытие чаще всего варьирует в пределах 15-40%, и лишь в отдельных случаях достигает 50-60%. В составе кустарникового покрова преобладают обычно ивы *Salix phylicifolia* и *Salix glauca*.

Травяно-кустарничковый ярус обычно хорошо развит. Только на некоторых скважинах растительность в радиусе 10-15 м от устья редка или отсутствует.

Доминирующую группу на территории всех скважин составляют различные виды злаков и осок, такие как *Festuca ovina*, *Deschampsia caespitosa* ssp. *glauca*, *Carex aquatilis*, *Poa pratensis* ssp. *alpigena*, *Calamagrostis lapponica*, *Calamagrostis purpurea*, *Carex arctisibirica*. В составе разнотравья могут обильно произрастать *Equisetum*, *Rubus arcticus*, *Astagalus subpolaris*, *Empetrum hermaphroditum*, *Juncus arcticus*, *Adoxa moschatellina* и другие растения. Частота встречаемости многих растений напрямую зависит от того, какие растительные сообщества сформированы за пределами антропогенно-нарушенной территории. Из синантропных видов обычно встречаются *Chamaenerion angustifolium*, *Achillea millefolium*, *Tripleurospermum hookeri*. Всего постоянно произрастают на территории каждой старой скважины более 20 видов сосудистых растений этого яруса. Напочвенный покров присутствует не на всех участках скважин. Часто он отсутствует или представлен пятнами различных видов мохообразных и единично встречающимися лишайниками.

В ходе рекогносцировочного обследования было установлено отсутствие на территории изысканий мест произрастаний растений, занесенных в Красные книги РФ и НАО.

В тундре наибольшее пищевое значение имеют ягоды черники (*Vaccinium myrtillus*), голубики (*Vaccinium uliginosum*), брусники (*Vaccinium vitis-idaea*), морошки (*Rubus chamaemorus*), поляники (*Rubus arctius*) – растений, имеющих гипоарктический ареал. Как лекарственное техническое сырье существенное значение имеют только листья брусники и побеги багульника. Запасы других лекарственных растений крайне низки (корневища хвоща полевого, горца большого, сабельника болотного, кровохлебки лекарственной и лабазника вязолистного) и не имеют промышленного значения. Продуктивность лекарственных растений по биотопам представлена в таблице (Таблица 2.3).

Таблица 2.3 – Продуктивность лекарственных растений по биотопам

Тип тундры	Листья брусники, кг/га	Побеги багульника, кг/га
Ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые	10	5
зеленомошные тундры		
Ивняково-мелкоерниковые кустарничковые лишайниково-моховые тундры	35	20
Мелкоерниковые кустарничковые мохово-лишайниковые тундры	140	300
Бугорковатые кустарничково-мохово-лишайниковые тундры	320	400
Пятнистые кустарничково-лишайниковые тундры	250	150
Ивняково-луговые комплексы	0	0
Осоково-моховые болота	0	0

На территории рассматриваемого участка выявлена следующая урожайность пищевых и лекарственных растений (Таблица 2.4).

Таблица 2.4 – Урожайность растений в районе работ

Тип тундры	Морошка (<i>Rubus chamaemorus</i>)	Голубика (<i>Vaccinium uliginosum</i>)	Брусника (<i>Vaccinium vitis-idaea</i>)	Поляника (<i>Rubus arctius</i>)	Грибы (подберезовики)
Ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые зеленомошные тундры	120,0	35,0	1,5	0	6,0
Ивняково-мелкоерниковые кустарничковые лишайниково-моховые тундры	30,0	40,0	10,0	0	6,0
Мелкоерниковые кустарничковые мохово-лишайниковые тундры	130,0	12,0	12,0	0	8,0
Бугорковатые кустарничково-мохово-лишайниковые тундры	60,0	25,0	25,0	0	10,0
Пятнистые кустарничково-лишайниковые тундры	90,0	25,0	30,0	0	10,0
Ивняково-луговые комплексы	15,0	0	0	8,0	0
Осоково-моховые болота	30,0	0	0	0	0
ВСЕГО:	475	137	78,5	8,0	40,0

Северное оленеводство является основной отраслью природопользования на территории НАО. Введение в эксплуатацию объектов нефтегазовой промышленности оказывает заметное влияние на состояние северного оленеводства и, в частности, на состояние пастбищ. Поэтому

крайне важны оценка современного состояния пастбищ и мониторинг за их состоянием в районе действия любых объектов промышленности.

Пастбища в районе работ начинают использоваться в поздневесенний период. Продолжительность поздневесеннего периода определяется с 5-10 июня по 5-10 июля и составляет обычно около 30 дней. В начале этого периода основными кормовыми растениями в этот период являются различные виды лишайников. Наиболее охотно поедаемыми видами являются *Cladonia arbuscula*, *Cladonia rangiferina*. На втором месте по кормовой значимости являются *Flavocetraria nivalis*, *Flavocetraria cuculata*, *Cetraria islandica*, *Cladonia amaurocraea*, *Cladonia gracilis*, *Alectoria* и другие. Третье место по предпочитаемости поедания и питательности принадлежит лишайникам рода *Stereocaulon*. К середине и концу этого периода поедаемость лишайников снижается в 2-10 раз, и основным кормом становятся различные виды осок (*Carex aquatilis*, *Carex arctisibirica*, *Carex rariflora* и др.), пушиц (*Eriophorum vaginatum*, *E. scheuchzeri*, *E. polystachion*), злаков (*Festuca*, *Poa*, *Calamagrostis*), разнотравья (*Astragalus*, *Pedicularis*, *Nardosmia*, *Hedysarum* и др.), начинающих активную вегетацию на участках, освободившихся от снега. Кроме них активно поедаются оленями молодые распускающиеся листья кустарников (ив и ерника). Именно эти растения определяют кормовой запас различных типов тундр.

В таблице (Таблица 2.5) приведены расчетные данные по продуктивности пастбищ.

Таблица 2.5 – Продуктивность ранневесенних оленьих пастбищ

Тип тундры	Запас кормов, кг/га	Продуктивность пастбищ на 1 га (олене-дни)
Ивняково-крупноерниковые кустарничково-моховые тундры	506,3	101,3
Ивняково-мелкоерниковые осоково-кустарничковые зеленомошные тундры	450,0	90,0
Ивняково-мелкоерниковые кустарничковые мохово-лишайниковые тундры	164,0	32,8
Осоково-моховые болота	787,5	157,5
Плоскобугристые болота	455,63	91,1
Бугорковатые кустарничково – мохово - лишайниковые тундры	697,5	139,5
Кустарничково-лишайниковые тундры	218,3	43,7
Ивняковые сообщества	778,3	155,7

Пространственное размещение растительного покрова приведено на чертежах в графической части отчета по ИЭИ (ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-04.ИЭИ.00-003-ЧРТ).

Ниже приводится описание площадок строительства по данным ТО по ИГДИ.

Нефтегазосборный трубопровод (дупинг) от поворота на куст №8 до поворота на куст №1 Западно-Хоседаюского месторождения

Проектируемая трасса эстакады отходит от проектируемой площадки запуска СОД от поворота на куст скв.№8 до поворота на куст скв.№1 в юго-западном направлении.

По проектируемой трассе эстакады преобладает *моховая растительность и кочкарник*.

Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис Западно-Хоседаюского месторождения до точки подключения

Проектируемая трасса эстакады отходит от куста скв.№8-бис до точки подключения в западном направлении.

По проектируемой трассе эстакады имеется *моховая растительность и кочкарник*, также есть *влаголюбивая растительность* и заболоченность.

Нефтегазосборный трубопровод от куста скважин №17 до точки подключения (3Х)

Проектируемая трасса эстакады отходит от площадки куста скв.№17 в северо-западном направлении.

По проектируемой трассе эстакады преобладает *моховая растительность и кочкарник*.

Автодорога на кустовую площадку №17 Западно-Хоседаюского месторождения

Проектируемая трасса автодороги отходит от существующей автодороги к площадке куста скв.№17 в юго-восточном направлении.

По проектируемой трассе преобладает *моховая растительность и кочкарник*.

ВЛ-10кВ до кустовой площадки №17 Западно-Хоседаюского месторождения

Проектируемая трасса ВЛ-10 кВ отходит от существующей ВЛ-10 кВ на площадку куста скв.№17 в юго-восточном направлении.

По проектируемой трассе преобладает *моховая растительность и кочкарник*.

Площадка куста скв.№17

Территория площадки не застроена. С северо-запада на северо-восток проходит эстакада. Покрытие песок.

Растительность – *мох, кочкарник*. В некоторых местах имеется заболоченность.

Площадка куста скв.№8-бис

Территория площадки – застроенная, отсыпана и спланирована. В восточной части рельеф нарушен.

Растительность – *мох, кочкарник, влаголюбивая растительность*. В некоторых местах имеется заболоченность.

Площадка узла запуска СОД

Территория площадки – не застроена. С юго-запада на юго-восток проходит автодорога с покрытием из песка.

Растительность – *мох, кочкарник, влаголюбивая растительность*.

Характеристика растительности по проектируемым трассам приведена в Ведомости угодий (Приложение М ТО по ИГДИ).

Таким образом, по результатам ИЭИ и ИГДИ можно сделать вывод, что на территории размещения проектируемых объектов преобладает моховая и влаголюбивая растительность, древесно-кустарниковая растительность, подлежащая вырубке, *отсутствует*.

2.6.1 Редкие и охраняемые виды растений

Для выявления редких и исчезающих видов растений, способных произрастать на рассматриваемой территории, были использованы официальные данные Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа, Красная книга Ненецкого автономного округа: официальное издание 2020 г., Красная книга Российской Федерации.

Первое издание Красной книги Ненецкого автономного округа вышло в свет в 2006 году. В него было включено 225 таксонов: 36 грибов (включая лишайники), 123 растения и 66 животных. За многолетний период после выпуска первого издания Красной книги в округе была проделана большая работа по дальнейшему обследованию территории, изучению его экосистем и природного разнообразия, уточнены сведения, на основе которых формируются перечни объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу, а также нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде. Были проведены работы по мониторингу состояния редких видов, которые позволили обнаружить новые местонахождения и уточнить данные по количественной оценке популяций, для некоторых из них — пересмотреть категорию редкости. Перечень видов дикорастущих растений и грибов Заполярного района, занесенных в Красную книгу НАО представлен в таблице (Таблица 2.6).

Таблица 2.6 - Вероятное присутствие редких видов растений в районе работ

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
Лишайники			

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
Семейство Пармелиевые — Бриория мелковилячатая <i>Bryoria furcellata</i> (Fr.) Brodo & D. Hawksw	3 — редкий вид на северном пределе распространения	В НАО: нижнее течение р. Печоры (сопка Мохнатая, окрестности г. Нарьян-Мара (сборы О. В. Лавриненко в 2009 г.), протока Куйский Шар (Плюснин, 2005)), западная и центральная части Большеземельской тундры (бассейн р. Ортины, окрестности оз. Мал. Изъяты, бассейн р. Колвы (р. Хараяха и руч. Ыджыдошшор, сборы О. В. Лавриненко в 2010 г.))	Сухие и живые ветки ели сибирской (<i>Picea obovata</i> Ledeb.), лиственницы сибирской (<i>Larix sibirica</i> Ledeb.) и кустарников в реликтовых еловых островах, ивняках и ольховниках; старая древесина триангуляционных пунктов.
Семейство Пельтигеровые — Пельтигера чешуеносная <i>Peltigera lepidophora</i> (Nyl. ex Vain.) Bitter	4 — вид с неопределенным статусом, нуждающийся в охране	В НАО: северо-восточная часть Малоземельской тундры (западный берег Коровинской губы), северо-западная (мыс Болванский Нос) и центральная (окрестности оз. Мал. Изъяты, гряда Нумгорамусюр) части Большеземельской тундры, западная часть о-ва Вайгач (район впадения руч. Климова в р. Талату).	Открытые хорошо освещенные местообитания на песчаной почве или поверх мхов
Семейство Гигрофоровые — Лихеномфалия гудзонская <i>Lichenomphalia hudsoniana</i> (H. S. Jenn.) Redhead, Lutzoni, Moncalvo & Vilgalys	7 — вид, занесенный в Красную книгу Российской Федерации, в НАО нередкий, находящийся вне опасности	В НАО: северная часть п-ова Канин (бассейн р. Мадаха), северная часть Тиманского кряжа (бассейны рек Белая и Бол. Мутная), о-в Колгуев (бассейны рек Бугрянка и Песчанка), Малоземельская тундра (оз. Лейсато, Колоколкова губа, мысы Кузнецкий Нос и Тонкий Нос), дельта р. Печоры (окрестности г. Нарьян-Мара, пос. Нельмин Нос), западная (бассейны рек Ортина, Нерута, Куя и Шапкина, возвышенность Вангуреймусюр) и центральная (бассейн р. Колвы, среднее течение р. Сандивей, окрестности озер Лаято и Мал. Изъяты, гряда Нумгорамусюр, р. Сямаю в бассейне р. Море-Ю) части Большеземельской тундры, острова Долгий, Матвеев, Голец, Большой Зеленец и Вайгач (бухта Лямчина). Многочисленные новые находки О. В. Лавриненко в 2006–2017 гг.	Обнаженный торф, мхи и растительные остатки в ерниковых и багульниковых кустарничково-мохово-лишайниковых сообществах, особенно часто — торфяные бугры в плоско- и крупнобугристых болотах
Растения			

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
Семейство Цефалозиелловые — Цефалозиелла крючковатая — <i>Cephalozia uncinata</i> R. M. Schust	3 — редкий вид, распространенный спорадично	В НАО: Малоземельская (мыс Святой Нос) и Большеземельская (верховья рек Урерьяха и Юньяха) тундры.	На почве в сырых тундровых сообществах, в дерновинках мохообразных
Семейство Цефалозиелловые- Олеолофозия Перссона — <i>Oleolophozia perssonii</i> (H. Buch & S. W. Arnell) L. Söderstr., De Roo & Hedd.	3 — редкий стенотопный вид	В НАО: Большеземельская тундра (мыс Болванский Нос, верховья рек Урерьяха и Юньяха)	Супесчаная почва на обрывистом склоне морской террасы и слабозадернованный грунт в местах с нарушенным растительным покровом. В других частях ареала — скалы, сложенные известковыми породами, известьесодержащие почвы в местах с нарушенным растительным покровом
Семейство Гимномитриевые — Нардия Брейдлера <i>Nardia breidleri</i> (Limpr.) Lindb	24 — вид с неопределен- ным статусом, нуждающийся в охране	В НАО: Большеземельская тундра (мыс Болванский Нос, верховья р. Хоседаю и среднее течение р. Море-Ю)	Пятна суглинка в пятнистых осоково- кустарничково- лишайниковых тундрах, места с нарушенным растительным покровом. В других частях ареала — преимущественно места с поздно стаивающим снегом, олифлюкционные склоны, тропы, пятна оголенного грунта
Семейство Скапаниевые — Скапания тундровая <i>Scapania tundrae</i> (Arnell) H. Buch	3 — редкий вид на южном пределе распространения	В НАО: п-ов Канин, о-в Колгуев, Большеземельская тундра (верховья рек Урерьяха и Юньяха)	Пятна грунта в пятнистых кустарничково- лишайниковых тундрах, сырые слабо задернованные участки в местах с нарушенным растительным покровом. В других частях ареала — почвы в горных и равнинных, часто заболоченных тундрах, на болотах
Семейство Гроздовниковые — Гроздовник северный <i>Botrychium boreale</i> Milde	3 — редкий вид, распро- страненный спорадично	В НАО: п-ов Канин (берег р. Вижа, среднее течение р. Бол. Крутая, Шомоховские сопки, устье р. Чижи, берег руч. Каменный), Малоземельская тундра (низовья р. Индиги, бассейн р. Неруты), низовья р. Печоры (окрестности оз. Голодная Губа (находка Н. М. Николаевой в 2012 г.) и близ г. Нарьян-Мара), Большеземельская тундра (возвышенность Вангуреймусюр, р. Урерьяха в бассейне р. Черной и р. Лапкосе — левый приток р. Колвы	Разреженные островные ело- во-березовые леса, разнотравные береговые склоны, песчаные дюны и валы, мохово- кустарничковые и мелкоерниковые тундры, травяно-лишайниковые сообщества

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
		(новые находки А. Е. Скопина в 2009 г.), руч. Пым-Ва-Шор), хр. Пай-Хой (верховья р. Бол. Ою)	
Семейство Грушанковые — Ортилия притупленная <i>Orthilia obtusata</i> (Turcz.) Hara [Syn. <i>Ramischia obtusata</i> (Turcz.) Freyn]	3 — редкий вид на западном пределе распространения	НАО: Малоземельская тундра и низовья р. Печоры (озера Бол. и Мал. Лейсато и Лысудейто, протока Гусинец (находки О. В. Лавриненко в 2006–2007 гг.)), Большеземельская тундра (реки Ортина и Шапкина, верховья р. Колвы и ее приток р. Хараяха, среднее течение р. Море-Ю, руч. Дер-Шор в верховьях р. Адзвы), хр. Пай-Хой (гора Хубтапэ, бассейн р. Хейяха), о-в Большой Зеленец	В тундре: бугорковые и пятнистые олиготрофные кустарничково-лишайниковые тундры, ерниковые и ивовые моховые тундры, ивняки на склонах речных террас, ассиопеевые и дриадовые тундры, изредка — эвтрофные ольховники; в лесотундре — березово-еловые редколесья и островные леса (<i>Picea obovata</i> Ledeb.). В континентальных районах Сибири — светлохвойные лиственничные леса

В ходе рекогносцировочного обследования было установлено *отсутствие* на рассматриваемой территории мест произрастаний растений, занесенных в Красные книги РФ и НАО.

2.6.2 Земли лесного фонда

Согласно ответа Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Приложение М Том 6.2 - письмо №1333 от 12.03.2025 г.) земли лесного фонда, защитные леса, резервные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, лесопарковые зоны и зеленые зоны *отсутствуют*.

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (Приложение М Том 6.2 - письмо № 01-31-1047/25-0-1 от 18.03.2025 г.) сообщает об *отсутствии* лесных участков, находящихся в муниципальной собственности.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам на территории участка работ Администрацией Заполярного района *не принимались*.

2.7 Характеристика животного мира

Рассматриваемый район расположен в подзоне южных тундр. Для многих бореальных видов этот район находится вблизи северных и крайнесеверных границ распространения соответствующих видов. В целом, фауна района характеризуется как гетерогенная, представленная элементами арктического, субарктического, бореального комплексов, а также видами, широко распространенными в Палеарктике.

Ихтиофауна крупных водотоков представлена такими видами как пелядь, хариус, ряпушка, сиг, окунь, плотва, язь, налим, ерш, щука (реки Колва, Юньяха, Урерьяха).

Ихтиофауна мелких водотоков представлена видами, не имеющими ценного рыбохозяйственного значения – такими как окунь, плотва, щука, ерш, голянь.

В связи с принадлежностью всех водотоков к одному бассейну и однотипности гидрологических характеристик, ихтиофауна водотоков более мелкого порядка сходна по составу с водотоками, в которые они впадают.

Ихтиофауна ручьев без названия представлена, в основном, такими видами как ерш, голянь, окунь, плотва. В ручьях иногда встречается щука.

Поскольку на шесть зимних месяцев приходится всего 4-14 % годового стока, а на малых водотоках этот показатель составляет 4-5 %, в суровые зимы даже реки с площадью водосбора до 5 000 км² перемерзают.

В пересыхающие в летнее время ручьи рыба заходит в период паводка, летом остается в образовавшихся старицах или уходит в более крупные водоемы (реки, озера).

В районе работ в зимнее время озера промерзают до дна. Они термокарстового происхождения, имеют небольшую глубину и не представляют особо ценного рыбохозяйственного значения. Ихтиофауна в них не изучена.

Земноводные – самая бедная в видовом отношении группа позвоночных животных. В районе намечаемой деятельности обитают из земноводных - остромордая лягушка (*Rana arvalis Nilsson*), из пресмыкающихся - живородящая ящерица (*Lacerta vivipara Jacq*). Из данной систематической группы остромордая лягушка имеет довольно значительные показатели плотности населения.

На территории Ненецкого АО зарегистрировано пребывание 154 видов птиц, из них гнездится - 129, для 6 видов нет точных сведений по гнездованию (возможно - гнездящиеся), нерегулярно-гнездящихся - 1 вид, пролетных видов - 5, залетных - 10, отмеченных во время внегнездовых кочевков – 3. Перечень видов птиц, обитание которых возможно в районе работ приведен в таблице (Таблица 2.7).

Таблица 2.7 – Видовой состав птиц в районе работ

Вид	Южные кустарниковые тундры
Отряд Гагарообразные - <i>Ordo Gaviiformes</i>	
Краснозобая гагара (<i>Gavia stellata Pontopp</i>)	г, +
Чернозобая гагара (<i>G. arctica L.</i>)	г, ++
Отряд Гусеобразные - <i>Ordo Anseriformes</i>	
Гуменник (<i>Anser fabalis Latham</i>)	г, ++
Средний кроншнеп (<i>N. pheopus L.</i>)	г, +
Малый веретенник (<i>Limosa lapponica L.</i>)*	г, +
Круглоносый плавунчик (<i>Phalaropus tobatus L.</i>)	г, ++
Бекас (<i>Gallinago gallinago L.</i>)	г, ++
Гаршнеп (<i>Limnocyrtus minuta Brunnich</i>)	г, +
Грязовик (<i>Limicola falcinellus</i>)*	г, +
Короткохвостый поморник (<i>Stercorarius parasiticus L.</i>)	г, +
Длиннохвостый поморник (<i>St. Longicaudus Vieill.</i>)	г, +
Средний поморник (<i>St. pomarinus Temp.</i>)	г, +
Сизая чайка (<i>L. canus L.</i>)	г, ++
Восточная клуша (<i>L. Heuglini L.</i>)	г, +
Малая чайка (<i>L. minutus Pall</i>)	г, +
Полярная крачка (<i>Sterna paradisaea Pontoppidan</i>)	г, ++
Отряд Совообразные – <i>Ordo Strigiformes</i>	
Болотная сова (<i>Asio flammeus Pontopp</i>)	г, ++
Белая сова (<i>Nyctea Scandiaca L.</i>)	г, ++
Отряд Воробьинообразные - <i>Ordo Passeriformes</i>	
Ворон (<i>Corvus corax L.</i>)	г, ++
Серая ворона (<i>C. corone E.</i>)	г, ++
Обыкновенная чечетка (<i>Carduelis flammea L.</i>)	г, ++
Тундрянная чечетка (<i>C. hornemannii Hold.</i>)	г, ++
Чечевица (<i>Carpodacus erythrina Pall.</i>)	г, +
Зяблик (<i>Fringilla coelebs L.</i>)	г, +
Овсянка-крошка (<i>E. pusilla Pall.</i>)	г, +++
Камышовая овсянка (<i>E. schoeniclus L.</i>)	г, +

Вид	Южные кустарниковые тундры
Лапландский подорожник (<i>Calarius lapponicus</i> L.)	г, ++
Пуночка (<i>Plectrophenax nivalis</i> L.)	г, ++
Рогатый жаворонок (<i>Eremophila alpestris</i>)	г, +
Белая трясогузка (<i>Motacilla alba</i> L.)	г, ++
Желтая трясогузка (<i>M. flava</i> L.)	г, ++
Желтоголовая трясогузка (<i>M. lutea</i> Gmelin)	г, ++
Луговой конек (<i>A. pratensis</i> L.)	г, +++
Краснозобый конек (<i>A. cervina</i> Pallas)	г, +
Пухляк (<i>P. atricapillus</i> L.)	г, +
Пеночка весничка (<i>Phylloscopus trochilus</i> L.)	г, ++
Пеночка-теньковка (<i>Ph. collibita</i> Vieill.)	г, +
Камышевка-барсучок (<i>Acrocephalus schoenobaenus</i> L.)	г, +
Рябинник (<i>Turdus pilaris</i> L.)	г, +
Обыкновенный белобровик (<i>T. musicus</i> L.)	г, +
Обыкновенная камска (<i>Oenanthe oenanthe</i> L.)	г, +
Луговой чекан (<i>S. ruberta</i> L.)	г, +
Варакушка (<i>L. svecica</i> L.)	г, +++
Щур (<i>Pinicola enucleator</i> L.)	к, +
Береговая ласточка (<i>Riparia riparia</i> L.)	г, ++
Примечания 1) г - гнездящиеся; 2) + - редкие; п - пролетные; 3) ++ - обычные; 4) к - кочующие не гнездящиеся; 5) +++ - многочисленные; 6) ок - оседло-кочующие гнездящиеся; 7) сп - распространены спорадично; 8) *Занесены в Красную книгу РФ и НАО	

Основу населения орнитофауны Большеземельской тундры составляют перелетные виды (95 %), лишь 5 видов ведут оседло-кочующий образ жизни: белая куропатка, белая сова, ворон, частично - серая ворона и очень редко - сапсан.

Основные особенности экологии различных групп и отрядов птиц

Отряд Гагариобразные. Чернозобая гагара. Гнездящийся перелетный вид. Весной и осенью птицы мигрируют Беломоро-Балтийским пролетным путем. Прилет в тундру и лесотундру наблюдается в первой половине июня. Осенью продолжает встречаться на озерах до их окончательного замерзания. Осенний отлет не выражен. Гнездовыми биотопами служат различные озера площадью от 0.02 до 0.1 км² и более.

Отряд Гусеобразные. Лебедь-кликун, малый лебедь. Гнездящиеся перелетные виды. В район месторождения прилетают в начале мая. Основное направление весенних миграций северо-восточное. Осенняя миграция начинается в октябре в юго-западном направлении. Основные местообитания – крупные мелководные озера с наличием густой травянистой растительности и кустарников по берегам. Средняя плотность населения в тундре составляет 0.1-0.6 особей/км².

Гуменник. Гнездящийся перелетный вид. Весной появляется в конце апреля начале мая. Основными местообитаниями гусей являются низинные болота, берега рек и ручьев. В районе намечаемой деятельности немногочислен. Численность колеблется по годам. Плотность населения может достигать 4-5 экз/км², в среднем - 0,6.

Белолобый гусь. В южных кустарниковых тундрах редок, встречается в основном на пролете.

Утки. Перелетные гнездящиеся виды. Мигрируют в основном по Беломоро-Балтийскому пролетному пути. В тундровой зоне обитают с третьей декады мая по конец

сентября. Основными местообитаниями служат различные типы озер, реки, ручьи, протоки, низинные болота, заливные луга. Осенние миграции явно невыражены. В конце июля – начале августа происходит откочевка, преимущественно селейней, к побережью Баренцева моря. Последние стаи и выводки задерживаются до заморозков. Гнездовыми биотопами служат мелководные озера, зарастающие травянистой растительностью. Основу населения составляет свиязь, морянка, чернети. Крохали и гаги редки.

Отряд Соколообразные. *Зимняк.* Обычный гнездящийся вид материковых тундр и тундровых редколесий. В лесотундре встречается в основном в зимнее время. По мере стаивания снегового покрова перелетает в районы тундры из лесотундры (1-20 мая). Осенний отлет происходит в сентябре. Населяет различные типы тундровых местообитаний, но в основном берега рек, ручьев, проток, речные долины, глубокие овраги и холмистые (лишайниково-моховые, редкоивняковые, песчаные выдувы) тундры. Основной объект питания мышевидные грызуны, на втором месте – птицы. В годы депрессии численности мышевидных грызунов придерживается своих гнездовых участков, но не размножается.

Дербник. Гнездящийся перелетный вид. Появляется в тундре в мае. Последние птицы отлетают в сентябре. Основные местообитания в южных кустарниковых тундрах – островки древовидной ивы по склонам рек и ручьев. Специализируется на добывании мелких воробьиных птиц. Численность колеблется по годам от 0,1 до 0,2 особей/км². Другие виды мелких соколов в тундре редки.

Отряд Курообразные. *Белая куропатка.* Гнездящийся оседлый и мигрирующий вид. Основная причина миграций – ухудшение кормовой базы в зимнее время из-за заноса кустарников снегом. С наступлением глубокоснежья куропатки перекочевывают в долины рек, где произрастают древовидные ивняки и береза извилистая, откуда перемещаются далее в лесотундру и подзону северной тайги. Дальность и интенсивность миграций во многом определяется не только погодными факторами, но и численностью вида в тундре. Долина среднего и нижнего течения р. Колвы является одним из главных путей миграции белой куропатки в Большеземельской тундре. В обычные годы птицы из района намечаемой деятельности появляются в лесотундре в декабре-январе. Весной пути перемещения те же, что и зимой. Сроки возвращения в тундру по годам различны – иногда в апреле, а порой лишь в середине мая. В период гнездования предпочитают мохово-кустарничковые участки, которые чередуются ивняками около озер, рек и ручьев и мохово-лишайниковые участки на багульниково-морозово-сфагновых болотах и в ерниках. Численность зависит от многих факторов: климатических условий, пресса хищников. В безлемминговые годы хищниками разоряются кладки и уничтожаются птенцы птиц. В такие годы смертность в популяции может достигать до 80%. В малоснежные зимы много куропаток остается в тундре.

Отряд Ржанкообразные. *Кулики.* Перелетные гнездящиеся виды. Весной большинство куликов мигрирует зоной материковой тундры. К местам размножения подлетают по мере стаивания снегового покрова. В после гнездовое время с середины июня отдельные особи, группы и небольшие стаи птиц начинают кочевать по тундре. Из района месторождения в после гнездовое время птицы перекочевывают в северном, северо-западном и северо-восточном направлениях. Осенний отлет происходит незаметно и о его сроках можно судить по последним встречам куликов на местах размножения. Места обитания не постоянны, зависят от метеоусловий сезона. В незасушливые годы основными станциями обитания куликов являются кустарничковые тундры и ивняки по берегам водоемов. В засушливые годы увеличивается численность птиц на сфагновых болотах и на осоковых лугах по берегам озер. В то же время численность куликов на сухих участках тундры падает. В годы позднего схода снега (третья декада мая – первая декада июня) большинство куликов не размножается. В такие годы на гнездовые обычны только плавунчики.

Короткохвостый поморник. Длиннохвостый поморник. Перелетные гнездящиеся виды. В районе участка недр обычны. Численность возрастает в годы обилия мышевидных грызунов. В безлемминговые годы не размножаются.

Восточная клуша. Сизая чайка. Перелетные гнездящиеся виды. В районе месторождений появляются в третьей декаде мая. Гнездятся по берегам рек и осоковых болот. Осенняя миграция начинается в сентябре.

Малая чайка. Перелетный редко гнездящийся вид. Распространена спорадично. Данных о численности нет.

Полярная крачка. Перелетный гнездящийся вид. Весной появляется в местах размножения в конце мая - начале июня. Осенью отлетает в конце августа - начале сентября. Основные местообитания по берегам рек и озер. Образует колонии из 15-20 пар. Средняя численность до 1,0 особи/км².

Отряд Совеобразные. *Полярная сова.* В тундре – обычный гнездящийся вид, в лесотундре – зимующий и кочующий вид. Совершает кочевки. Размножается в годы обилия мышевидных грызунов. Численность колеблется от 0,1 до 0,2 особей/км².

Болотная сова. Гнездящийся мигрирующий вид. Обычно селится в древовидных ивняках по берегам крупных и средних рек.

Отряд Воробьинообразные. Перелетные гнездящиеся виды. Населяют все типы местообитаний, но особенно многочисленны в пойменных ивняках и ерниках. Доминируют чечетка, овсянка-крошка, луговой конек, варакушка и пеночки. Численность и размещение по биотопам непостоянны и зависят в основном от климатических условий. В засушливые годы повышается количество пернатых в пойменных местообитаниях и на сырых лугах.

Миграции различных групп и отрядов птиц

Выраженные *весенние миграции* наблюдаются у водоплавающих птиц. Наиболее ранние сроки прилета отмечены у лебедей и гуменников - конец апреля. Вслед за гуменниками появляются белолобые гуси. Массовый пролет этой группы приходится на третью декаду мая и заканчивается в первой декаде июня.

Появление уток в тундре, как правило, совпадает с началом их массовой миграции и приходится на третью декаду мая. Первыми на морском побережье появляются морянка и синьга, затем турпан, а из речных уток – шилохвость. В материковых тундрах нырковые утки наблюдаются позднее речных. Время массового пролета уток сжато и заканчивается к середине июня. Завершают пролет гагары и крохали, миграция которых совпадает с появлением на водоемах многочисленных промоин и большого количества верховой воды.

Весенняя миграция крохалей в тундре выражена слабо, утки прилетают с юга и юго-запада из лесной и лесотундровой зон.

Перелеты птиц на линьку. Откочевка большинства не размножающихся птиц на линьку, а также селезней уток, начинается во второй половине июня.

В Большеземельской тундре основные места линьки лебедей сосредоточены в междуречьях рр. Печоры-Хыльчу-Ю, низовьях Большой Неруты, Черной, Носи-Яхи, Талоты, Коротаихи и на мелководных участках Хайпудырской и Болванкой губ. Линные скопления небольшие (10-20 особей) и очень редко до 100 особей. Часть птиц линяет парами и поодиночке на многочисленных приморских водоемах.

Осенние миграции. С окончанием линьки начинается осенний отлет птиц из тундры.

Осенняя миграция водоплавающих птиц Большеземельской тундры в общих чертах происходит теми же маршрутами, что и весной. Пролет идет вдоль морского побережья, морем и речными долинами крупных северных рек. Ближайшие пути миграций к району проведения работ проходят вдоль рек Урерьяха и Шерсе..

Осенняя миграция гусей начинается в августе с небольших кочевков, которые завершаются формированием в сентябре предотлетных стай. Уже с 15-20 августа наблюдаются перелеты гуменников и белолобых гусей с востока на запад и с юга на север, частично на восток. У белолобого гуся миграция начинается в сентябре и заканчивается в первой-второй декаде октября.

Гуменник – наиболее массовый мигрирующий вид Большеземельской тундры. Птицы отлетают в среднем 10 сентября, массовая миграция идет 20-25 сентября и заканчивается в

первой-второй декаде октября. Осенью гуменники мигрируют более крупными стаями, чем весной (преобладают стаи в 20-100 особей), на побережье они насчитывают нередко 300-1000 особей. На юге кустарниковой тундры гуси мигрируют в юг-юго-западном направлении, но пролет идет очень широким фронтом. С Печорской губы и п-ова Русский Заворот часть гуменников поворачивает к югу и летит долиной р. Печоры.

Осенняя миграция уток начинается в середине августа и длится до октября. Ранние мигранты - шилохвость и свиязь, завершают миграцию морянка, гага-гребенушка и крохали. Речные утки мигрируют в основном материком на юг и юго-запад, а нырковые — вдоль побережья и морем на запад. В августе-сентябре предотлетные стаи свиязи, морской чернети, морянки и крохалей концентрируются в устьях рек и на мелководьях Хайпудырской, Перевозной и Паханче-кой губ, на тампах между мысом Двойничный Нос и Алексеевкой, на Болванской губе и устье р. Печоры.

Белая куропатка, населяющая Большеземельскую тундру, совершает сезонные миграции. В отличие от перелетных птиц белая куропатка совершает незначительные по расстоянию перекочки, причем не каждый год. Из тундры куропатки мигрируют в основном в лесотундру и лишь в отдельные годы заходят на сотни километров в таежную зону. Основными руслами, по которым перемещаются куропатки во время сезонных миграций, являются речные долины, поросшие ивняками.

На территории работ в разные сезоны года отмечается до 25 видов млекопитающих из 5 отрядов (Таблица 2.8).

Таблица 2.8 – Видовой состав млекопитающих территории района работ

Название вида	Статус вида
Отряд Насекомоядные (<i>Insectivora</i>)	
Бурозубка тундряная (<i>Sorex tundrensis</i> Merriam, 1900)	++
Бурозубка средняя (<i>Sorex caecutiens</i> Laxmann, 1788)	+
Бурозубка обыкновенная (<i>Sorex araneus</i> L., 1758)	+
Отряд Зайцеобразные (<i>Lagomorpha</i>)	
Заяц-беляк (<i>Lepus timidus</i> L., 1758)	++
Отряд Грызуны (<i>Rodentia</i>)	
Лесная мышовка (<i>Sicista betulina</i> pallas, 1778)	+
Домовая мышь (<i>Mus musculus</i> Linnaeus, 1758)	Синантропный вид
Серая крыса (пасюк) (<i>Rattus norvegicus</i> Berkenhout, 1769)	
Ондатра (<i>Ondatra zibethica</i> L., 1766)	+
Рыжая полевка (<i>Clethrionomys glareolus</i> Schreber, 1780)	++
Красная полевка (<i>Clethrionomys rutilus</i> Pallas, 1779)	++
Полевка водяная (<i>Arvicola terrestris</i> L., 1758)	++
Полевка узкочерепная (<i>Microtus gregalis</i> Pallas, 1779)	+
Полевка-экономка (<i>Microtus oeconomus</i> Pallas, 1776)	++
Пашенная полевка (<i>Microtus agrestis</i> L., 1761)	+
Копытный лемминг (<i>Dicrostonyx torquatus</i> Pallas, 1779)	+
Сибирский лемминг (<i>Lemmus sibiricus</i> Kerr, 1792)	+
Отряд Хищные (<i>Carnivora</i>)	
Волк (<i>Canis lupus</i> L., 1758)	+
Песец (<i>Alopex lagopus</i> L., 1758)	+
Лисица обыкновенная (<i>Vulpes vulpes</i> L., 1758)	+
Медведь бурый (<i>Ursus arctos</i> L., 1758)	+
Росомаха (<i>Gulo gulo</i> L., 1758)	+
Горностай (<i>Mustela erminea</i> L., 1758)	++
Ласка (<i>Mustela nivalis</i> L., 1766)	+
Отряд Парнокопытные (<i>Artiodactyla</i>)	
Лось (<i>Alces alces</i> L., 1758)	+
Северный (домашний) олень (<i>Rangifer tarandus</i> L., 1758)	+
Примечания	

Название вида	Статус вида
1) (++) – вид обычен или многочислен;	
2) (+) - вид редок.	

Среди млекопитающих по численности и биомассе на указанной территории выделяется группа мелких млекопитающих из представителей отрядов насекомоядных.

Отряд - Насекомоядные. Наиболее широко распространены и многочисленны *тундряная и обыкновенная бурозубки*. В тундрах населяет различные биотопы, но в основном кустарниковые элементы ландшафта, приуроченные к тундровым водоемам, поймам, отчасти к плакорным сообществам южной тундры и лесотундры. Характерны периодические подъемы численности с цикличностью 3-5 лет, во время которых плотность населения может достигать нескольких тысяч особей на 1 км².

Крот европейский. Северная граница распространения крота в пределах округа по долине р. Печора доходит до г. Нарьян-Мара. Спорадично распространен на юге полуострова Канин в елово-березовых редколесьях. В северных лесотундрах и тундре вид отсутствует. Все остальные представители фауны насекомоядных в еще большей степени связаны с таежными и кустарниковыми формациями. Численность, а, следовательно, и ценотическая роль этих видов для большинства районов восточноевропейских тундр мала.

Отряд Грызуны. Самый многочисленный отряд, объединяющий мелких млекопитающих. Наиболее обилен видами и количеством особей. Значение грызунов в структуре и функционировании тундровых и лесотундровых биоценозов чрезвычайно велико. Они входят в ряд основных потребителей первичной продукции (растительности), а также, в свою очередь, являются кормовой базой для большинства пернатых и наземных хищников.

Лесная мышовка. Редкий, малочисленный для региона вид, однако распространен к северу за пределами лесотундровой зоны вплоть до подзоны северных (типичных) тундр. Основные места обитания приурочены к лесной, кустарниковой и травянистой растительности, сопутствующей поймам и долинам рек, озер, депрессиям рельефа. Поселения этого зверька редки, спорадичны, численность в оптимальных местообитаниях не превышает 400-500 особей на 1 км² в лесотундре и 100-300 особей на 1 км² в южной тундре. Биоценотическая роль невелика.

Ондатра. Сравнительно крупный грызун, ведущий полуводный образ жизни, акклиматизированный в 30-е годы XX века. Современный ареал охватывает восточноевропейские тундры, за исключением северного побережья полуострова Канин, Югорского полуострова и островов Баренцева моря. Наиболее важные с воспроизводственной точки зрения местообитания приурочены к поймам рек, увлажненным луговым участкам и заболоченным берегам озер и проток. Для постоянного обитания используются непромерзающие водоемы, с достаточными запасами водной и прибрежной растительности. Обитает в устьях рек, впадающих в Баренцево море, а также в прибрежных и материковых водоемах тундры и лесотундры.

В динамике численности наблюдаются непериодические подъемы (раз в 4-8 лет). Тогда плотность населения может достигать 50-70 особей на 1 км береговой линии. Максимальная концентрация этого зверька в округе приурочена к поймам рек, впадающих в море на широте подзоны южной тундры и, прежде всего, – к дельте рр. Печоры и Море-Ю.

Сибирский (обский) и копытный лемминги. Являются высоко специализированными формами грызунов Арктики и Субарктики. Размножаются круглый год. В фазе популяционного роста оба вида тундровых леммингов регулярно приносят выводки в январе-апреле, а наибольшая интенсивность подснежного размножения приходится на ранневесеннее время (март-апрель). В мае, с началом снеготаяния, отмечается массовая приостановка репродукции животных. В бесснежный период размножение грызунов может возобновляться с новой силой или отсутствовать.

В распределении сибирского и копытного леммингов на территории восточноевропейских тундр хорошо прослеживается специализация к определенным

местообитаниям. Сибирский лемминг, в отличие от копытного, более приспособлен к обитанию в избыточно увлажненных биотопах, каковыми являются, в частности, осоковые болота, – неотъемлемый элемент северных ландшафтов. Копытный лемминг биотопически приурочен к зональным растительным сообществам северных и южных тундр, а также к необлесенным и редколесным пространствам лесотундры. Для подзоны северных тундр типичны травяно-гипновые болота, для подзоны южных кустарниковых тундр – плоскобугристые болота. Копытный лемминг населяет плоскобугристые болота с еще большим обилием, чем зональные растительные сообщества. Наблюдается тесная связь населения тундрового вида – копытного лемминга с болотными группировками, в частности, с растительными группировками торфяных бугров.

Численность леммингов обоих видов в восточноевропейских тундрах снижается от севера к югу. Но если обилие сибирского лемминга к югу тундровой зоны снижается относительно равномерно, то копытный лемминг может достигать в подзоне южных кустарниковых тундр высокой численности, за счет населения интразональных элементов ландшафта – болотных торфяников.

В подзоне северной (типичной) тундры для леммингов обоих видов свойственна 3-х летняя динамика численности (пик, депрессия, рост). Перепады в численности огромны - до нескольких тысяч раз. Максимальные плотности, характерные для "вспышек" численности, достигают 30000-40000 (и выше) особей на 1 км². Из-за высоких концентраций возникают массовые миграции, как хаотические, так и направленные в пространстве. Массы зверьков движутся вдоль линейных элементов рельефа - по кромке водоемов, озер, по берегам рек, по морскому побережью, иногда переплывая водные преграды. Отмечались направленные миграции сибирских леммингов по морскому побережью из Большеземельской тундры на запад вплоть до п-ова Канин. Биоценотическое значение вида в условиях функционирования местных экосистем исключительно велико и определяется главным образом воздействием этих грызунов на растительность, рельеф, а также участием их в трофических цепях хищных птиц и зверей. В основе цикличности функционирования тундровой экосистемы в основном лежат лемминговые циклы и, прежде всего, сибирского лемминга как вида, характеризующегося огромными перепадами по амплитуде колебаний численности и в то же время наивысшей биомассой, плотностью и разнообразным территориальным распределением.

К югу тундровой зоны условия существования леммингов ухудшаются. Сокращается площадь пригодных для их обитания угодий, увеличивается их разобщенность. Численность леммингов в южных районах тундры резко колеблется по годам и не имеет четкой трехлетней цикличности, «вспышки» размножения охватывают локализованные участки территории.

Техногенные факторы оказывают негативное влияние на состояние популяций леммингов. Эти высокоспециализированные арктические грызуны, несмотря на широту кормового диапазона, включающего различные виды и жизненные формы тундровой растительности, не способны обходиться без определенного набора кормов, соотношения которого нарушаются при антропогенном отравливании тундры.

Сибирский и копытный лемминги являются природными носителями опасных для человека заболеваний - лептоспироза и туляремии.

Узкочерепная (стадная) полевка. Широко распространенный вид. Населяет всю территорию округа за исключением арктических островов. В общем комплексе населения полевок тундровой зоны европейского Северо-Востока является фоновым, доминирующим, а в отдельные годы абсолютно доминирующим видом. Численность узкочерепной полевки снижается с продвижением к югу тундровой зоны. Численность других видов полевок к югу тундровой зоны, наоборот, возрастает.

В естественных комплексах ландшафта узкочерепная полевка проявляет биотопическую приуроченность к интразональным растительным сообществам – луговым группировкам, кустарникам и пойменным комплексам, однако населяет также зональные

редкоивняковые и некоторые другие типы тундр с развитым травяным покровом. Местообитаний с избыточным увлажнением этот вид избегает. В динамике численности характерны подъемы и спады, повторяющиеся раз в 3-4 года. В периоды "пиков" численности плотность населения вида в оптимальных местообитаниях может достигать 17000 особей на 1 км² в тундре и 1000-1800 – в лесотундре.

Биоценотическое значение вида в условиях рассматриваемого региона значительно, прежде всего, в зоне тундры. Присущий виду пульсирующий тип динамики численности наряду с лемминговыми циклами привносит специфический вклад в цикличность функционирования тундровых экосистем.

Среди субарктических грызунов является наиболее пластичным видом по отношению к трансформированным территориям, где происходят процессы олуговения тундры.

Узкочерепная полевка является природным носителем многих трансмиссивных заболеваний, а также туляремии.

Рыжая (европейская) лесная полевка. Типично лесной вид, ареал которого в рассматриваемом регионе охватывает зону лесотундры. Спорадические поселения рыжей полевки возможны и в южной тундре, там, где острова елово-березового леса и древовидных ивняков простираются по рекам, впадающим в Баренцево море (прежде всего в Чешскую губу).

Красная полевка. Как и предыдущий вид населяет в основном лесные ландшафты. Крайне редко встречается в северной части тундровой зоны.

Водяная полевка. Грызун, ведущий полуводный образ жизни. Распространен по всей территории рассматриваемого региона, кроме островов Баренцева моря. Селится по берегам пойменных водоемов старичного типа, малых рек, ручьев с медленным течением, тундровых и лесотундровых озер, приморских лугов. Предпочитает заболоченные кочковатые луга с зарослями осоки. Поселяется на низменных лугах.

Численность населения закономерно снижается с продвижением к северу от зоны лесотундры до северной тундры. В динамике численности характерны периодические (раз в 2-4 года) "пики", во время которых плотность популяций в оптимальных местообитаниях достигает 1600-3000 особей на 1 км². Биоценотическая роль грызуна определяется его трофическими связями. При высокой численности является важным пищевым компонентом в рационе хищных птиц, лисицы, песца и особенно горностая, численность которого в тундре и лесотундре тесно связана с обилием водяной полевки.

При вспышках численности представляет потенциальную опасность для человека как источник заражения туляремией.

Темная, или пашенная полевка. Населяет лесотундру и в меньшей степени южную кустарниковую тундру, примыкающую к побережью Баренцева моря. На островах Баренцева моря, а также в прибрежной подзоне типичных (северных) тундр отсутствует. Распространение вида на север связано с зарослями кустарников с густым травяным ярусом без избыточного увлажнения. Максимальная численность в оптимальных биотопах в отдельные благоприятные годы не превышает 200-600 особей на 1 км². В связи с малочисленностью и малой долей оптимальных местообитаний в общей структуре местных ландшафтов биоценотическое значение в пределах рассматриваемого региона невелико.

Полевка-экономка. Широко распространенный вид. Граница распространения в общих чертах совпадает с границей ареала темной полевки, но несколько дальше и в большем количестве проникает в подзону типичной тундры.

Отсутствует на арктических островах. По чертам своей экологии относится к группе околотовных видов, в значительном числе заселяет влажные открытые биотопы по берегам рек, озер, заболоченные луга и тундры, ложбины стока в депрессиях рельефа, различные типы торфяных и травяно-моховых болот. Межгодовые различия в уровне численности не столь глубоки, как у грызунов-субарктов и не периодичны. При "пиках" численности плотность населения в оптимальных местообитаниях составляет 400 -1500 особей на 1 км². Биоценотическое значение экономки возрастает с севера на юг, особенно в зоне лесотундры,

где она практически преобладает над узкочерепной полевкой или замещает ее. Экономка, как и другие полевки, служит объектом питания пернатых и наземных хищников. Селится вблизи человеческого жилья в поселках. Является переносчиком ряда опасных заболеваний, прежде всего, лептоспироза и туляремии.

Серая крыса, домовая мышь. Экологически близкие виды как синантропные формы, обитают рядом с человеком, в естественные биотопы не входят. Распространение связано с хозяйственной деятельностью человека, прежде всего с транспортными коммуникациями и перевозками грузов. При покидании поселений человеком местные популяции мышей и крыс быстро вымирают, лишаясь доступных кормов и убежищ.

Серая крыса и домовая мышь являются носителями ряда инфекционных и гельминтозных заболеваний.

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса НАО № 1333 от 12.03.2025 г. (Приложение М Том 6.2) информирует, что в районе проектирования могут встречаться следующие виды объектов животного мира, отнесенные к охотничьим ресурсам: лось, бурый медведь, волк, лисица, песец, росомаха, ласка, горностай, заяц-беляк, ондатра, водяная полевка, гусь гуменник, белолобый гусь, белошекая казарка, кряква, чирок-трескунок, чирок-свистунок, шилохвость, широконоск, свиязь, гоголь, луток, чернеть хохлатая, крохаль, белая куропатка, тундрная куропатка, тулес, турухтан, камнешарка, фифи, мородунка, бекас, азиатский бекас, гаршнеп, средний кроншнеп.

В районе проектирования могут проходить пути миграции:

– перелетных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;

– лося и бурого медведя: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Периоды размножения охотничьих ресурсов зависят от конкретного вида и проходят практически в течение всего календарного года. Так, период размножения (гона) лосей приходится на сентябрь-октябрь, рождение потомства происходит в апреле. Бурые медведи размножаются в июне-июле, медвежата рождаются в январе-феврале. Периоды гнездования и выведения потомства водоплавающей дичи (гуси, казарки, утки), болотнолуговой дичи приходится на май-июль.

Государственный учет охотничьих ресурсов ежегодно проводится Департаментом по всей территории Ненецкого автономного округа (Таблица 2.9).

Таблица 2.9 - Данные государственного учета численности охотничьих ресурсов на территории Ненецкого автономного округа в 2024 г.

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Белка	6,32	0,07	0,26	22 686	422	845	23 953
Волк	0,01	0,00	0,02	43	0	62	105
Горностай	3,73	0,11	0,03	13 379	676	113	14 168
Заяц беляк	5,32	3,36	4,31	19 118	21 242	14 067	54 427
Куница	1,75	0,01	0,00	6 302	94	0	6 396
Лисица	0,41	0,43	0,47	1 490	2 724	1 525	5 739
Росомаха	0,12	0,07	0,09	416	444	291	1 151
Лось	0,31	0,01	0,03	1 120	52	103	1 275
Песец	0,00	0,86	0,20	0	5 427	645	6 072
Белая куропатка	178,39	537,16	496,50	640 602	3 390 352	1 620 211	5 651 165
Глухарь	34,44	0,00	0,00	123 687	0	0	123 687
Тетерев	9,52	0,00	0,00	34 180	0	0	34 180

Вид	Плотность населения особей/тыс. га			Численность особей			
	лес	поле	болото	лес	поле	болото	всего
Рябчик	0	0	0	0	0	0	0
Вальдшнеп	-	-	-	-	-	-	Нет данных
Рысь	0,01	0,00	0,01	19	0	19	38
Ондатра	0	0	461	0	0	792807	792807
Бурый медведь							267
Выдра			0,88				292
Норка			0,33				111
американская Ласка	0,23	0,00	0,00	843	0	0	843

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды России от 25.11.2020 № 965 и зависят от плотности охотничьих ресурсов на конкретной территории.

Согласно информационных ресурсов «Карта охотничьих угодий НАО» участок проектирования расположен в зоне с ограничением охоты, лицензионном участке, статус: охота ограничена, район: Заполярный.

Через участок под размещение проектируемых объектов *не проходят* пути прогона оленьих стад.

2.7.1 Редкие и охраняемые виды животных

Перечень видов животных Заполярного района, занесенных в Красную книгу НАО представлен в таблице (Таблица 2.10).

Таблица 2.10 - Вероятное присутствие редких животных в районе работ

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
Животные			
Серый, или большой сорокопут - <i>Lanius excubitor</i> Linnaeus	7 — вид, включенный в Красную книгу Российской Федерации, в НАО не редкий, находящийся вне опасности	Гнездится в лесотундре, где обычен. Одиночные птицы по древовидным ивнякам в дельте р. Печоры проникают до южного побережья Печорской губы, в Малоземельской тундре — до среднего течения р. Индиги и в верховья р. Вельт, в Большеземельской тундре — до среднего течения р. Черной. Известен залет на Югорский полуостров	Гнездовые биотопы — опушки редины, редколесий с кустарниками. В южных тундрах — пойменные древовидные ивняки и заросли крупных кустарников. Гнезда располагаются на кустах или деревьях, чаще на высоте 2–6 м. После выхода из гнезда выводки подолгу не распадаются и держатся вместе. На крыло молодые поднимаются к концу июля – началу августа. Отлет — с конца августа до поздней осени. Активный хищник, кормится мышевидными грызунами, землеройками, мелкими птицами, амфибиями, крупными насекомыми. Добычу высматривает с присады и настигает быстрым броском, убивает, прокусывая затылок.

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
Дупель - <i>Gallinago media</i>	4 — вид с неопределенным статусом, нуждающийся в охране	Большая части территории; на западе округа, возможно, исчез. На п-ове Канин последняя регистрация относится к середине июля 1902 г. в среднем течении р. Чижи. В последующие 115 лет ни на полуострове, ни по побережью Чешской губы никто из исследователей эту птицу не видел. В северной части Тиманского кряжа, в Малоземельской тундре и дельте р. Печоры дупель по-прежнему гнездится. Тока этих куликов обнаружены в среднем течении р. Бол. Светлая, в бассейне р. Индиги, в верховьях р. Вельт в дельте р. Печоры. Гнезда с кладками находили в дельте р. Печоры вблизи дер. Куя 22 июня 1875 г. и в месте слияния р. Сулы и проток р. Печоры Отводившие от выводков самки и пуховые птенцы найдены в июле 2010 г. в верхнем и среднем течении р. Вельт в Малоземельской тундре	В тундрах европейской части России гнездовые биотопы известны недостаточно полно. В низовьях р. Море-Ю гнездо найдено на обширном мохово-кустарничковом болоте, р. Сулы — на пойменном разнотравном лугу с ивняками. На хр. Пай-Хой встречается в мохово-лишайниковых тундрах с разреженным ярусом ив. Для токования птицы собираются на осоково-травяных или осоково-ивняковых болотах, в заболоченных или сухих (плакорных) мохово-кустарничковых тундрах, на приморских лайдах с небольшими озерами. Выводки держатся преимущественно в сырых осоково-разнотравных кустарниковых тундрах по ложбинам стока, разнотравных пойменных ивняках в речных долинах и пойменных лугах. В качестве кормовых биотопов птицы предпочитают пойменные луга по долинам рек, увлажненные мохово-осоково-кустарниковые тундры, сырые луговые склоны с редкими ивняками, мохово-осоково-ивняковые болота. К откладке яиц кулики приступают во второй половине июня, гнезда со слабо насиженными кладками находили между 20 июня и 1 июля
Сапсан - <i>Falco peregrinus</i> Tunstall	2 б — вид, численность популяций которого сокращается в результате чрезмерного использования их человеком и может быть стабилизирована специальными мерами охраны	Вся тундровая зона от п-ова Канин до восточных границ округа, включая острова Колгуев и Вайгач. В лесотундре до самого последнего времени гнездования его не отмечали, но в 2009 и 2013 гг. гнезда найдены на обрывистых берегах р. Адзвы на северной кромке лесотундры у руч. Пым-Ва-Шор и несколько севернее. Но ни одной гнездовой находки южнее 67° с. ш. пока не обнаружено. В материковых тундрах и на островах в настоящее время гнездится регулярно, численность постепенно растет. Обследования, проведенные в	Скалы, степные участки в долинах рек, луга, разреженные долинныя леса, ерники. Цветет в июле — августе

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
		последние 10 лет в районах, где сапсан был известен на гнездовании в середине и конце XX века бассейн р. Вельт в Малоземельской тундре, долины рек Черной, Море-Ю, Бол. Роговая в Большеземельской тундре, запад Югорского полуострова, о-в Вайгач)	
Орлан-белохвост <i>Haliaeetus albicilla</i>	5 — вид, восстанавливающийся в численности	Летом и осенью негнездящиеся и неполовозрелые птицы широко кочуют, долетая до морского побережья и посещая острова Баренцева моря; регулярные встречи в Малоземельской тундре на реках Вельт и Нерута, в Колоколковой губе, на п-ове Русский Заворот, в дельте р. Печоры, в самых разных районах Большеземельской тундры, на Югорском полуострове и островах Колгуев и Вайгач. В конце 1950-х гг. гнездились в лесотундре и на юге тундровой зоны п-ова Канин на берегу р. Чижи. В Малоземельской тундре жилые гнезда найдены в июне 1986 г. в районе оз. Урджоцкого в бассейне р. Индиги; 5 июля 1999 г. — в среднем течении р. Неруты (Минеев Ю., Минеев О., 2000); летом 2001 г. — нежилое, видимо, заселявшееся в предыдущем сезоне, в низовьях р. Песчанки, впадающей в р. Вельт	В тундре гнезда находили на деревьях по берегам озер и в долинах рек. В открытых тундровых ландшафтах или при дефиците подходящих деревьев птицы используют сооружения человека как хорошую опору для их массивных гнезд: топографические и геодезические вышки, старые кресты мореходов, установленные на морском берегу, деревянные маяки, брошенные вышки буровых платформ и т. п. Одно из гнезд на побережье Печорской губы было сделано на крыше заброшенного склада, другие в Канинской тундре у р. Чижи — на древнем кресте мореходов и старом стоге сена. Гнезд на скалах в европейских тундрах не находили, хотя, например, в Норвегии и Гренландии это типичное для них место. Гнездование на земле (на склонах) известно для стран Западной Европы, но в тундре из-за позднего схода снега это исключительная редкость. В европейских тундрах обнаружены только 2 гнезда на земле (оба в Малоземельской тундре): одно на вершине холма 7 м выс. в низовьях р. Песчанки (бассейн р. Вельт), другое на р. Хабуйке на Захарьином берегу Печорской губы
Беркут <i>Aquila chrysaetos</i>	1 — вид, находящийся под угрозой исчезновения	Гнездится в лесотундре, но находок гнезд крайне мало. На западе Большеземельской тундры одно гнездо с кладкой из 2 яиц найдено в июне 2000 г. в среднем течении р. Куи, а другое, в радиусе 3 км вокруг которого держались 3 беркута, — в августе 1995 г. на верхней площадке законсервированной	Большие гнезда беркута нуждаются в крепкой основе, поэтому они строят их на очень крупных деревьях или мощных выступах скал; в тундровой зоне устраивают гнезда на платформах геодезических вышек. Гнездовая постройка используется в течение

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
		буровой вышки в среднем течении р. Хыльчую. Возможно, беркуты гнездятся в островных лесах в районе Урдужских озер и в междуречье рек Сулы и Соймы в Малоземельской тундре, где регулярно видели пары и группы из 3 особей. Кочующих и бродячих птиц видели во всех частях округа как в прошлом, так и в недавнее время	нескольких лет. Из-за длительного периода эмбрионального и постэмбрионального развития (срок инкубации каждого яйца 43–45 дней)
Обыкновенный турпан <i>Melanitta fusca</i>	3 — редкий вид, гнездящийся спорадично	Встречается по всей территории округа, включая острова Колгуев и Вайгач, но гнездится спорадично, преимущественно в подзоне южных тундр на материке. Доказано гнездование на о-ве Колгуев (Кондратьев, 2013); на о-ве Вайгач встречаются пролетные и линяющие птицы. Известны крупные линные скопления турпанов в дельте р. Печоры на акватории Хайпудырской губы и в море у мыса Синькин Нос	Турпан обитает преимущественно на глубоких озерах ледникового и аккумулятивно-ледникового происхождения, расположенных среди холмистых тундр. В первой половине летнего сезона встречается на реках, во время сезонных миграций и на линьке — на морской акватории и заливах. Гнездится в различных условиях: в траве, в осоковых кочкарниках, среди кустарников, в мелколесье, в лесу под деревьями, на разном расстоянии от водоемов. Продуктивность высокая — в кладках 5–9 яиц. Размножение в тундре позднее, откладка яиц — в конце июня – начале июля, вылупление птенцов — в конце июля – начале августа
Пискулька <i>Anser erythropus</i>	2 — вид, сокращающийся в численности и распространении	В последние 10 лет гнезда пискульки видели в 2008 г. в верховьях р. Вельт в Малоземельской тундре, но уже в 2010 г. их там не находили (данные автора), в Большеземельской тундре — в верховьях р. Бол. Роговая, где осуществляется мониторинг гнездовой популяции вида, в 2013 г. в среднем течении р. Море, в бассейне р. Коротаихи на руч. Падымейтывис в 2013 г. и в долине р. Сядейю в 2009 г. Обследование некоторых районов Большеземельской тундры, где пискульки гнездились раньше, показало отсутствие там этого вида, например, в долине р. Адзвы. Каких-либо новых сведений о местах встреч пискулек в период весенней миграции в последние годы не получено, тогда как о районах	В европейской части России и, в частности, на территории НАО гнездится в кустарниковых тундрах и лесотундре. В Западной Сибири проникает в подзону типичных тундр (на Ямале), в Восточной Сибири населяет и горные северотаежные ландшафты (плато Путорана, Момский хребет), чаще низкогогорья, предгорья, а на равнинах — холмистую пересеченную местность. Ключевые местообитания в районах размножения — долины ручьев и рек с крутыми или обрывистыми берегами, пойменными лугами и густыми кустарниковыми зарослями. Селится на гнездовых территориях сапсанов и зимняков. Гнезда устраивает в самых разных условиях

Наименование	Категория и статус редкости вида в НАО.	Распространение	Местообитания
		пребывания этих гусей в периоды послегнездовых кочевок и осенней миграции такой информации много	

При проведении рекогносцировочного обследования пути миграции животных, редкие и охраняемые виды животных и места их обитания *отсутствовали*.

2.7.2 Ключевые орнитологические территории и водно-болотные угодья

Ключевые орнитологические территории (КОТР) – это территории, имеющие важнейшее значение для птиц в качестве мест гнездования, линьки, зимовки и остановок на пролете.

К ключевым орнитологическим территориям относятся:

- места обитания видов, находящихся под глобальной угрозой исчезновения;
- места с относительно высокой численностью редких и уязвимых видов (подвидов, популяций), в том числе занесенных в Красный список МСОП и Красную книгу РФ;
- места обитания значительного количества эндемичных видов, а также видов, распространение которых ограничено одним биомом;
- места формирования крупных гнездовых, зимовочных, линных и пролетных скоплений птиц.

Ключевые орнитологические территории в районе работ показаны на рисунке (Рисунок 2.1):

- НЕ-001 - Среднее течение р. Большая Роговая;
- НЕ-002 - Русский Заворот и восток Малоземельской тундры;
- НЕ-003 - Хайпудырская губа, о-ва Бол. и Мал. Зеленцы, Долгий, Матвеев;
- НЕ-004 - Остров Вайгач;
- НЕ-005 - Вашуткины, Падимейские и Харбейские озера;
- НЕ-006 - Варандейская Лапта;
- НЕ-007 - Южное побережье Чешской губы;
- НЕ-008 - Полустров Канин (междуречье рек Яжмы и Несь);
- НЕ-009 - Бассейн реки Черная;
- НЕ-010 - Междуречье рр. Торны и Шойны.

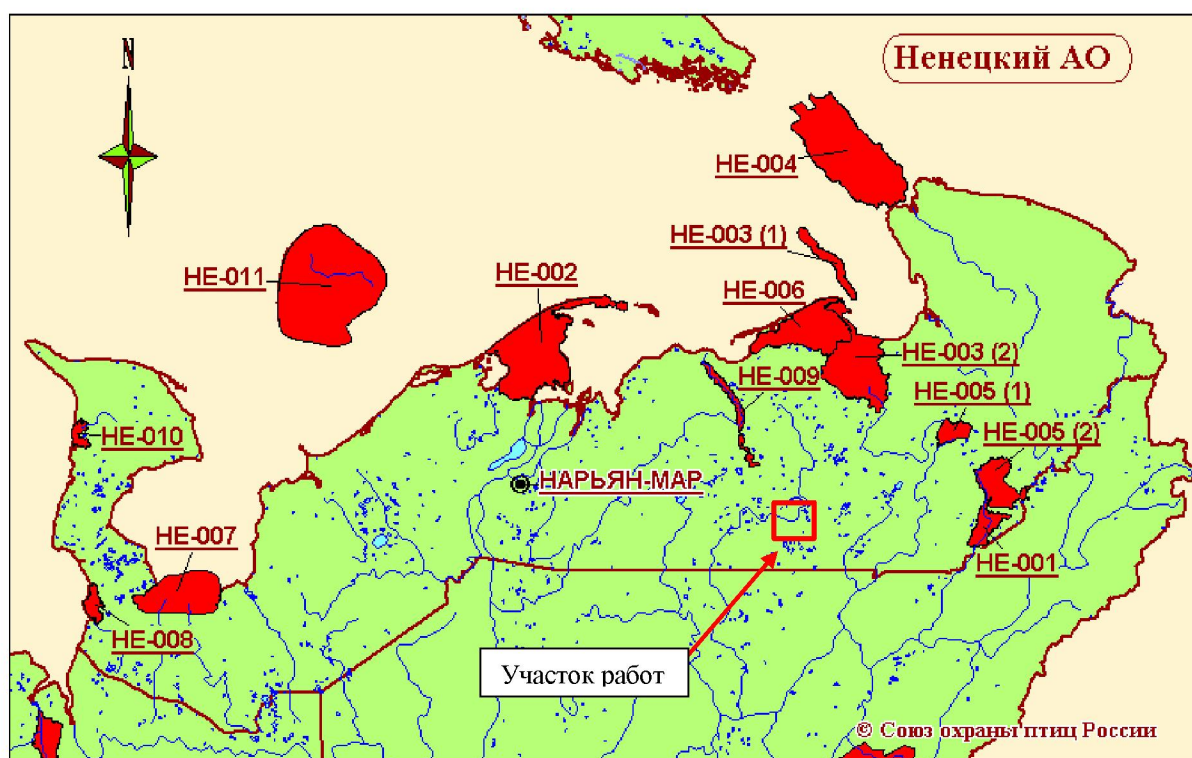


Рисунок 2.1 – КОТР Ненецкого автономного округа

На основании карты-схемы ключевых орнитологических территорий «Север Европейской России» под общей редакцией Т.В. Свиридовой, размещенной на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/> на территории проектирования ключевые орнитологические территории *отсутствуют*.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, объект проектирования в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местообитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971» *не находится в границах водно-болотных угодий международного значения*.

Ближайший КОТР HE-009 «Бассейн реки Черная» расположен в 41 км западнее от участка работ.

Ближайшее водно-болотное угодье «Нижнее Двубье» находится 380 км юго-восточнее от участка работ.

Министерство природных ресурсов и экологии РФ (Приложение М Том 6.2 – письмо №15-50/5559-ОГ от 24.03.2025 г.) сообщает, что участок проектирования *не находится* в границах водно-болотных угодий международного значения.

2.8 Особо охраняемые природные территории, территории традиционного природопользования, объекты культурного наследия

В соответствии с Федеральным законом РФ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14 марта 1995 г., № 33-ФЗ к особо охраняемым природным территориям относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны. Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния.

Согласно части 6 ст. 2 Федерального Закона Российской Федерации «Об особо охраняемых природных территориях», особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение.

Особо охраняемые природные территории федерального значения являются федеральной собственностью и находятся в ведении федеральных органов государственной власти, за исключением земельных участков, которые находятся в границах курортов федерального значения. Особо охраняемые природные территории регионального значения являются собственностью субъектов Российской Федерации и находятся в ведении органов государственной власти субъектов Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории местного значения являются собственностью муниципальных образований и находятся в ведении органов местного самоуправления.

Настоящий Федеральный закон регулирует отношения в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов, и объектов, достопримечательных природных образований, объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, изучения естественных процессов в биосфере и контроля за изменением ее состояния, экологического воспитания населения.

Участок предполагаемого строительства не находится в границах особо охраняемых природных территорий федерального, регионального и местного значения.

Объекты и сооружения строительства расположены в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера «Дружба Народов».

СПК «Дружба Народов» образован в соответствии с Постановлением Администрации НАО от 21.01.2002 № 30.

В настоящее время участок проектирования находится на территории Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. На участке ведутся работы по разработке месторождения, имеются отсыпанные дороги и линии электропередач. Объекты строительства располагаются на землях промышленности и землях сельскохозяйственного назначения. Проектируемые объекты размещаются на землях, переданных в арендное пользование ООО "СК"РУСВЬЕТПЕТРО" (планируемой деятельностью не затрагиваются новые земли).

Следовательно, согласование размещения проектируемых объектов с представителями традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера - СПК «Дружба Народов» не требуется.

Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации представляют собой уникальную ценность для всего многонационального народа Российской Федерации и являются неотъемлемой частью всемирного культурного наследия. На основании пункта 2 статьи 36 и пункта 1 статьи 37 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения на территории, подлежащей хозяйственному освоению, объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия в соответствии со статьей 3 Федерального закона, земляные, строительные и иные работы должны быть немедленно приостановлены.

2.9 Социально-экономическая обстановка

В административном положении участок проектирования располагается в центральной части Ненецкого автономного округа Архангельской области.

Участок проектирования находится на территории горного отвода Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. Недропользователь - ООО «СК РУСВЬЕТПЕТРО». В настоящее время на участке ведутся работы по разработке месторождения, имеются отсыпанные дороги и линии электропередач. Дорожная сеть на территории района

отсутствует. Единственная дорога с твердым покрытием, по которой, осуществляются круглогодичные грузоперевозки в северном направлении от г. Усинска, заканчивается в пос. Харьягинский. Доставка грузов возможна в зимний период после промерзания тундры, гусеничным транспортом высокой проходимости «по зимнику». Для перевозки грузов и людей на территории построена вертолетная площадка, имеется аварийный запас топлива. Электроснабжение осуществляется с помощью дизельной электростанции. Завоз вахты, подвоз топлива и продуктов в настоящее время осуществляется из города Усинска в зимний период по зимнику, в весенне-осенний период вертолетом.

Общая численность населения НАО на 1 января 2025 г. составляет 41906 человек, из них городское население составляет 31382 человека.

В социально-экономическом развитии НАО определяющим является минерально-сырьевой комплекс. В общем объеме промышленной продукции, вырабатываемой в округе, более 90 % составляет продукция нефтедобывающего комплекса.

Отличительными особенностями округа являются: высокая степень изученности нефтегазоносных площадей, их достаточно компактное размещение и близость к европейским рынкам сбыта.

На территории Ненецкого автономного округа осуществляют свою деятельность 1120 предприятий и организаций.

В структуре промышленного производства Ненецкого автономного округа 98,5% занимает топливная промышленность. На землях МО «Заполярный район» расположены нефтяные и газовые месторождения. Проложена сеть трубопроводов для транспортировки углеводородного сырья в пределах и за пределы региона.

В Ненецком округе имеется развитая сеть государственных и муниципальных учреждений культуры, доступных всем слоям населения. Библиотечное обслуживание населения осуществляют 35 библиотек, из них 33 на селе. Музейная сеть включает в себя 2 государственных музея и 14 муниципальных, общественных и корпоративных музейных учреждений.

В округе работают 2 детские школы искусств, где открыты отделения: фортепиано, струнно-народное, народное, оркестровое, духовых инструментов и художественное отделения.

Система здравоохранения региона представлена 4 государственными бюджетными учреждениями здравоохранения, в том числе 39 структурных подразделений: 6 амбулаторий, 5 участковых больниц, 3 ФАПа и 25 фельдшерских здравпунктов. При этом 5 медицинских организаций (амбулатории и участковые больницы, включая ФАПы) расположены в труднодоступных 3 сельских населенных пунктах, при отсутствии автодорожного сообщения между поселениями. Количество учреждений здравоохранения в 2016-2019 годах оставалось без изменений. Особенностью сети медицинских учреждений региона является отсутствие на территории Ненецкого автономного округа учреждений здравоохранения, оказывающих специализированную медицинскую помощь, в том числе высокотехнологичную медицинскую помощь.

2.10 Радиационная обстановка территории

В целях оценки радиационной обстановки лабораторией ООО «УралСтройЛаб», была обследована территория земельного участка в районе проектируемого строительства.

Для оценки радиационной обстановки на исследуемой территории были выполнены следующие виды работ:

- измерение мощности амбиентной эквивалентной дозы (МЭД) гамма-излучения.
- определение радионуклидного состава грунта.

Контролируемым параметром при проведении гамма-съемки является мощность эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения территории, представленная в единицах мощности эквивалентной дозы (МЭД). Поисковая гамма-съемка на участке проводится по

маршрутным профилям в масштабе 1:50 (с шагом сетки 10 м) с последующим проходом по территории в режиме свободного поиска. Результаты замеров мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения представлены в таблице 9.6.

Таблица 2.11 - Результаты измерения мощности дозы гамма-излучения на земельном участке

Мощность экспозиционной дозы (МЭД)	Дата измерения	Местоположение точки отбора	Значение, мкЗв/ч	Площадь га/кол-во измерений
СанПиН 2.6.1.2523-09			0,6	26,6/266
Среднее значение МЭД	04.08.2025	1902 «Обустройство кустовых площадок № 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»	0,14	
Мах значение МЭД с учетом погрешности			0,19	
Мин значение МЭД с учетом погрешности			0,12	
Мах значение МЭД ГИ поверхности исследуемого участка			0,16	

Содержание естественных радионуклидов (Ra226, Th232, K40), а также техногенного цезия-137 в почвах на исследуемой территории определено лабораторным методом по 2 пробам почво-грунтов, отобранной на территории объекта. Результаты определения удельной активности природных радионуклидов 226 Ra, 232 Th, 40 K и техногенного 137 Cs в почвах на территории под строительство проектируемых объектов приведены в таблице 2.12.

Таблица 2.12 - Результаты измерений удельной активности радионуклидов в почвах

№ пробы	Место точек отбора проб	Удельная активность, Бк/кг				
		(137) Cs	(226) Ra	(232) Th	(40) K	Аэфф
СанПин 2.6.1.2523-09						370
Проба 1 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67°50'11.44" E 58°30'23.83"	3	8	8	40	21,88
Проба 2 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67°50'09.25" E 58°30'53.85"	3	8	8	40	21,88
Проба 3 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67°50'04.52" E 58°30'36.97"	3	8	8	40	21,88
Проба 4 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67°50'20.84" E 58°30'17.69"	3	9,4	11	40	59,51
Проба 5 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67.84395 E 58.51577	3	8	8	40	21,88
Проба 6 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67.84201 E 58.51764	3	8	8	40	21,88
Проба 7 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67.84231 E 58.51251	3	16	16	410	71,81
Проба 8 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67.83157 E 58.45527	3	14	13	330	59,08

№ пробы	Место точек отбора проб	Удельная активность, Бк/кг				
		(137) Cs	(226) Ra	(232) Th	(40) K	Аэфф
СанПин 2.6.1.2523-09					370	
Проба 9 Глубина отбора – 0,0-0,25 м	N 67.83917 E 58.48872	3	8	8	40	21,88

Вывод: согласно проведенным исследованиям эффективная удельная активность радионуклидов природного (40 К, 232 Th, 226 Ra) и техногенного (137 Cs) происхождения не превышает нормативного уровня в соответствии с СанПиН 2.6.1.2523-09 и не требует проведения противорадиационных мероприятий.

3 Возможные прямые, косвенные и иные (экологические и связанные с ними социальные и экономические) воздействия планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду с учетом альтернатив

Воздействия на окружающую среду, возникающие в процессе реализации намечаемой деятельности могут быть разделены на технологически обусловленные и необусловленные. Технологически обусловленные воздействия – это воздействия, объективно возникающие вследствие строительно-монтажных работ и эксплуатации объекта. Среди технологически обусловленных воздействий от реализации намечаемой деятельности могут быть выделены следующие группы ведущих факторов.

Изъятие земель и угодий обусловлено необходимостью строительства и размещения проектируемых объектов. Изъятие земель из пользования может происходить также опосредованно вследствие потери ими своей ценности при их загрязнении и деградации. В этом отношении наиболее опасными являются аварийные сбросы на почво-грунты различного рода загрязнителей, основными из которых являются неочищенные сточные воды, химреагенты, горюче-смазочные материалы, строительный мусор, нефтепродукты.

Воздействия на гидрологические и гидрогеологические структуры (объекты) обусловлены как непосредственным воздействием в период строительства, так и возможным опосредованным воздействием на подземные (поверхностные) воды фильтратий загрязнителей с поверхности при загрязнении грунтов и почвенного покрова, а также связаны с безвозвратным потреблением пресной воды для хозяйственно-питьевых и производственно-строительных нужд.

При строительстве проектируемых объектов выбросы загрязняющих веществ в атмосферу обусловлены работой автотранспорта, строительной и спецтехники, передвижных ДЭС, сварочных, покрасочных, земляных работ и др. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых объектов в период эксплуатации относятся к неорганизованным выбросам: утечки через неплотности от уплотнений и соединений технологического оборудования, трубопроводов, расположенных на наружных площадках установок.

Работа автотранспорта, строительной и спецтехники, трансформаторов, насосного оборудования и факела неизбежно связана с определёнными физическими воздействиями на атмосферный воздух (воздействие шума, вибрации, ионизирующего излучения, электромагнитного излучения, температурного и других физических факторов), изменяющими температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие физические свойства атмосферного воздуха и влияющими на состояние окружающей среды и здоровье человека.

Ведение строительных работ и эксплуатация проектируемого объекта связаны с образованием отходов производства и потребления.

Фактор беспокойства для животного мира обусловлен присутствием на площадках людей и техники, воздействием шума.

Потенциальные неблагоприятные воздействия в социальной и экономической сфере могут быть обусловлены экономическими потерями местного населения, вследствие постоянного и временного изъятия территории.

Технологически необусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением строителей и эксплуатационного персонала, в частности при аварийных ситуациях.

В последующих разделах оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду будет проведена в соответствии с нормативными правовыми актами по ОВОС для объектов и сооружений, предусмотренных настоящим проектом. Виды и уровни воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду будут представлены в

натуральных показателях (выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, объем водопотребления, количество сточных вод, требуемый отвод земли и т.д.).

4 Анализ прямых, косвенных и иных (экологических и связанных с ними социальных и экономических) последствий на основе комплексных исследований прогнозируемых воздействий на окружающую среду и их последствий

4.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

В данном разделе рассмотрено соответствие принятых проектных решений природоохранному законодательству в части охраны атмосферного воздуха от загрязнения. Основанием для выполнения данного подраздела является Федеральный закон № ФЗ-96 от 04.05.1999 г. «Об охране атмосферного воздуха» с изменениями.

Оценка воздействия на атмосферный воздух при обустройстве объекта рассматривалась в два этапа: строительно-монтажные работы (СМР) и эксплуатация объекта.

Характер воздействия на атмосферный воздух: период строительства – временный; период эксплуатации – постоянный.

Раздел разработан в соответствии со следующими нормативными документами:

- ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов»; АО «НИИ Атмосфера», 2019 г.;
- Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 года № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями);
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Главным государственным санитарным врачом РФ (Постановление № 2 от 28.01. 2021 г.);
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», (Постановление № 3 от 28.01.2021 г.);
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями), зарегистрирован в Минюсте РФ, регистрационный номер 10995 от 25.01.2008 г.;
- Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утвержденный Распоряжением Минприроды России № 47-р от 21.11.2025 г.;
- Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г.;
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158);
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», СПб, 2001 г.;
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)», М, 1998 г. с Дополнениями;
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), М, 1998 г. с Дополнениями;

- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей) (утверждена приказом Госкомэкологии от 12.11.1997 № 497);
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, 1997 г. и Дополнения к ним;
- Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования, РД 39-142-00;
- Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования, РМ 62-91-90, Воронеж, 1990 г.;
- Методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, г. Новороссийск, 2001 г.

4.1.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух на этапе строительства проектируемого объекта

Поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух происходит в процессе проведения строительно-монтажных работ, при которых выполняются технологические операции, сопровождающиеся выделением в атмосферу загрязняющих веществ.

Производство всех видов работ производится в соответствии с ППР.

Основными источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемых объектов являются:

- автомобильный транспорт при перевозке грунта, строительных материалов, труб, техники, горюче-смазочных веществ, работников, выполняющих строительно-монтажные работы и вспомогательного персонала;
- дорожно-строительная техника, применяемая для планировки участков и проведения земляных работ, монтажа конструкций и т.д.;
- заправка агрегатов моторными топливами;
- сварочные работы и резка металла;
- покрасочные работы;
- работа ДЭС, компрессоров и передвижных сварочных постов;
- земляные работы.

Потребность в основных строительных машинах, механизмах и автотранспорте по площадкам определена на весь период строительства в соответствии с данными раздела организации строительства (ПОС), исходя из принятых методов производства работ, а также на основании объемов основных строительно-монтажных работ, среднегодовой производительности машин и механизмов.

Максимально разовый выброс загрязняющих веществ определяется с учетом фактора одновременности выполняемых работ.

Работа строительной техники, механизмов и автотранспорта

При производстве земляных работ, организации строительной площадки и других процессов используют бульдозеры, самосвалы, экскаваторы, автотранспорт, прочие машины и механизмы.

Для сварочно-монтажных и изоляционно-укладочных работ применяют сварочные агрегаты, автокраны, трубоукладчики и т.д.

В период строительных работ автотранспорт осуществляет перевозку технологического оборудования, строительных грузов, рабочих и др.

В качестве топлива для машин и механизмов в основном используют дизельное топливо, которое доставляется к месту работы топливозаправщиками.

При работе строительной техники и автотранспорта с отработавшими газами двигателей внутреннего сгорания в атмосферу поступают следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, сажа и углеводороды (бензин и керосин).

Расчет валовых выбросов при работе строительной техники, транспортных средств выполнен по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом), М., 1998 г. и по «Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом), 1998 г., которые реализованы в программе «АТП-Эколог» фирмы «Интеграл» с учетом рекомендаций «Методического пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб, 2012 г.

В настоящее время отсутствуют обоснованные экспериментально удельные показатели выделения индивидуальных компонентов углеводородов при сжигании топлива автотранспортом. Согласно «Методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» СПб., НИИ Атмосфера, 2012 г. (в соответствии с письмом Минприроды РФ от 29.03.2012 № 05-12-47/4521 действует в части, не противоречащей законодательным и нормативным правовым актам в области охраны окружающей среды) рекомендуется классифицировать углеводороды, поступающие в атмосферу от автотранспорта, работающего: на дизельном и газодизельном топливе - по керосину (код 2732); на бензине - по бензину (код 2704).

Следует отметить, что при фактическом производстве работ типы и марки оборудования, транспортной и строительной техники могут отличаться от принятых в проекте, т.к. подрядчик может располагать другими типами аналогичной техники.

Работа дизельных электростанций (ДЭС), компрессора и сварочных агрегатов

Электроснабжение территории строительства осуществляется от передвижной электростанции (ДЭС). Для выполнения сварочных работ используются сварочные агрегаты, работающие на дизельном приводе. Для работы пневмоинструмента и проведения пневматических испытаний применяются компрессоры. При работе ДЭС, сварочных агрегатов, компрессоров выделяются загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, углерод (сажа), серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен, формальдегид, керосин. Выделенные загрязняющие вещества выбрасываются в атмосферный воздух через организованные источники - выхлопные трубы.

Расчет выбросов от ДЭС, компрессоров и передвижных сварочных агрегатов проводился по «Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», С-Пб, 2001 г, которая реализована в программе «Дизель» фирмы «Интеграл».

Заправка топливом строительной техники и автотранспорта

Заправка строительной техники и автотранспорта с помощью топливозаправщиков осуществляется на специально оборудованных площадках. Слив топлива в баки спецтехники производится заправочным рукавом с помощью насоса, установленного на автозаправщике. Большинство машин и механизмов работает на дизельном топливе. В процессе заправки топливных баков строительной техники и автомобилей происходит выделение в атмосферу паров нефтепродуктов. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при заполнении топливных баков строительной техники и автотранспортных средств, работающих на площадках, рассчитаны по «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от резервуаров», С-Пб, 1997 г. и Дополнений.

Сварочные работы и резка металла

В период строительных работ источниками загрязнения атмосферы также являются выбросы загрязняющих веществ от работ, происходящих при сварке трубопроводов, соединительных деталей, а также от резки труб и обрезки дефектных кромок стыков.

Сварка и резка производится непосредственно на площадках строительных работ. Для сварки используются соответствующие электроды. В состав основных загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при сварочных работах и резке металла, входят: оксид железа, марганец и его соединения, пыль неорганическая (70 – 20 % SiO₂), оксид углерода, фтористые соединения, оксиды азота.

При сварочных работах и резке металла выбросы загрязняющих веществ в атмосферу определялись по «Методике расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)» (утверждена приказом Госкомэкологии от 14.04.1997 № 158) и рассчитывались по программе «Сварка» фирмы «Интеграл».

Земляные работы

При производстве земляных работ (разработке траншей, обратной засыпки траншей, отсыпки и устройстве насыпей) выполняется перемещение грунта и обратная засыпка. В процессе проведения земляных работ в атмосферу выделяется пыль неорганическая 70-20 % SiO₂.

Расчет выбросов пыли при доставке и разработке грунта, выемо-погрузочных работах производился в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001 г.

Нанесение лакокрасочных материалов

Для нанесения эмали, краски, грунтовки на металлические конструкции для защиты от коррозии используются пневмораспылители лакокрасочных материалов. В период проведения лакокрасочных работ в атмосферу поступают пары растворителей и аэрозоль краски.

При покрасочных работах на наземных объектах расчет выбросов в атмосферу проводился по «Методике расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)» (утверждена приказом Госкомэкологии от 12.11.1997 № 497) и выбросы рассчитывались по программе «Лакокраска», фирмы «Интеграл».

Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу определено расчетным путем по методикам, согласованным и утвержденным в соответствии с «Перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками», утвержденный Распоряжением Минприроды России № 47-р от 21.11.2025 г.

Расчет количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства приведен в Приложении А (Том 6.2).

Значения предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ) принимались согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Главным государственным санитарным врачом РФ (Постановление № 2 от 28 января 2021 г.) и приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Значения предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочных безопасных уровней воздействия (ОБУВ)

Наименование вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.}	ПДК _{с.с.}	ПДК _{с.г.}
Ди железо триоксид (железа оксид)	0123	3	-	0,04	-
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0143	2	0,01	0,001	0,00005
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0301	3	0,2	0,1	0,04
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0304	3	0,4	-	0,06
Углерод (Пигмент черный)	0328	3	0,15	0,05	0,025
Сера диоксид	0330	3	0,5	0,05	-
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0333	2	0,008	-	0,002

Наименование вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.}	ПДК _{с.с.}	ПДК _{с.г.}
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0337	4	5,0	3,0	3,0
Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0342	2	0,02	0,014	0,005
Фториды неорганические плохо растворимые	0344	2	0,2	0,03	-
Диметилбензол (Метилтолуол)	0616	3	0,2	-	0,1
Метилбензол (Фенилметан)	0621	3	0,6	-	0,04
Бенз(а)пирен	0703	1	-	0,000001	-
Бутилацетат	1210	4	0,1	-	-
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	1325	2	0,05	0,01	0,003
Пропан-2-он ((Диметилкетон, диметилформальдегид)	1401	4	0,35	-	-
Циклогексанон	1411	3	0,04	-	-
Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	2704	4	5	-	1,5
Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	2732	-	1,2 (ОБУВ)	-	-
Масло минеральное нефтяное	2735	-	0,05 (ОБУВ)	-	-
Уайт-спирит	2752	-	1,0 (ОБУВ)	-	-
Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C)	2754	4	1,0	-	-
Взвешенные вещества	2902	3	0,5	0,15	0,075
Пыль неорганическая 70-20 % SiO ₂	2908	3	0,3	-	0,1

Вещества, входящие в состав выбросов в период строительства проектируемых объектов, при совместном присутствии в атмосфере образуют следующие группы суммации: группа неполной суммации № 6204 «диоксид азота + диоксид серы»; группа неполной суммации № 6205 «диоксид серы + фтористый водород», группа суммации № 6035 «сероводород + формальдегид», № 6043 «диоксид серы + сероводород», группа суммации № 6053 «фтористый водород + плохо растворимые соли фтора».

При попадании в атмосферу все выше перечисленные химические вещества в обычных природных условиях не претерпевают превращений, приводящих к увеличению их токсичности, и не образуют новых более токсичных соединений

Нормативы выбросов загрязняющих веществ за весь период проведения строительных работ включает работу автотранспорта и строительных механизмов, заправку баков, пыление при строительных работах, работу ДЭС, сварочных постов, покрасочные работы, земляные работы и приводятся в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ за весь период проведения строительных работ

Наименование вещества	Количество выбросов ЗВ	
	г/с	т/период
Ди железо триоксид (железа оксид)	0,0052314	0,063870
Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0004102	0,004896
Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	0,5031702	2,056573
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0817651	0,334053
Углерод (Пигмент черный)	0,0865075	0,264857
Сера диоксид	0,062601	0,264265
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000024	0,000009
Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	1,3293972	2,109548
Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,00035	0,004160
Фториды неорганические плохо растворимые	0,0003764	0,004472
Диметилбензол (Метилтолуол)	0,065625	1,393720
Метилбензол (Фенилметан)	0,0463479	1,269328
Бенз(а)пирен	0,000000267	0,000002
Бутилацетат	0,0254253	0,655396
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0030833	0,022459
Пропан-2-он ((Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0277524	1,100036
Циклогексанон	0,01449	0,390604
Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0617777	0,004425
Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,178683	0,787664
Масло минеральное нефтяное	0,0000867	0,000006
Уайт-спирит	0,0328125	0,701820
Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C)	0,0008609	0,003227
Взвешенные вещества	0,0641667	1,214488
Пыль неорганическая 70-20 % SiO ₂	0,0012939	0,019282
Итого	2,5922170	12,669159

Максимально-разовые выбросы (г/с) определены с учетом неодновременности процесса производства строительных работ, валовый выброс (т/период) суммировался от всех проводимых строительных работ за весь период строительства.

4.1.1.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период строительства сооружений

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при строительстве проектируемых объектов на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Для определения влияния проектируемых сооружений на загрязнение атмосферного воздуха в период строительства были выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», реализующего «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. и дополнительного расчетного блока «Средние».

Программа осуществляет многовариантный расчет концентраций в расчетных точках при различных скоростях и направлениях ветра. Подбор скоростей ветра производится автоматически по специальному алгоритму, заложенному в программу. Алгоритм осуществляет оптимальный перебор скоростей ветра (0,5 м/с до u^*) и гарантирует наиболее точный подбор опасной скорости ветра с учетом различных специфических случаев. В программе автоматически определяются максимальные концентрации загрязняющих веществ и расстояния, при которых они возможны.

По загрязняющим веществам (ЗВ), для которых установлены значения максимальных разовых, среднесуточных и среднегодовых ПДК, расчётные концентрации сопоставляются с ПДК, относящимися к тому же времени осреднения. Для ЗВ, по которым среднегодовые ПДК не установлены, расчётные максимальные разовые концентрации сопоставляются с максимальными разовыми ПДК, а расчётные среднегодовые концентрации сопоставляются со среднесуточными ПДК. Для ЗВ, по которым установлены только среднесуточные ПДК, проводится только расчёт среднегодовых концентраций, которые сопоставляются со среднесуточными ПДК.

Карта-схема расположения источников выбросов в период строительства приводится в Приложении А (Том 6.2).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства проектируемых сооружений представлены в Приложении Б (Том 6.2).

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в период строительства проводились с учетом кратковременности и неодновременности проведения технологических операций, с учетом фоновое загрязнение.

В расчетах рассеивания рассматривался локальный участок строительства, имеющий на данный период максимальный набор работы строительных механизмов: работа дизельного привода сварочного агрегата (1 шт.), сварочные работы, работы ДЭС, работа строительной техники и автотранспорта, работа ДЭС, покрасочные работы, заправка техники топливом, земляные работы.

Источники выбросов в период строительства:

Источник № 5501 – выхлопная труба сварочного агрегата (дизельный привод);

Источник № 5502 – выхлопная труба ДЭС;

Источник № 6501 - ДВС автотранспорта и спецтехники;

Источник № 6502 – сварочный пост;

Источник № 6503 – строительные работы (покрасочные работы, заправка техники ГСМ, земляные работы).

В качестве расчетной площадки для периода строительства задавался прямоугольник со сторонами 1000 x 1000 м, с шагом 25 м по оси X и Y. Координаты площадки: $X_1 = 4300$ м, $Y_{1,2} = 1980$ м, $X_2 = 5300$ м, ширина площадки 1000 м.

Размеры расчетной площадки приняты с учетом п. 8.10 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. с учетом зоны влияния рассматриваемой совокупности источников выбросов.

При оценке воздействия на атмосферный воздух рассматривалось строительство проектируемых объектов на кустовой площадке № 17.

При проведении расчетов рассеивания шаг расчетной сетки принят равным 25 м, что не превышает расстояние до ближайшей жилой зоны и размер нормативной СЗЗ.

В расчет дополнительно задавались точки на границе промплощадки (границе земельного участка) кустовой площадки № 17:

т. 9 $X = 4903,0$ м, $Y = 2173,5$ м.

т. 10 $X = 4921,5$ м, $Y = 2088,0$ м.

т. 11 $X = 4999,5$ м, $Y = 1942,5$ м.

т. 12 $X = 4939,0$ м, $Y = 1906,0$ м.

т. 13 $X = 4871,5$ м, $Y = 1866,5$ м.

т. 14 $X = 4808,5$ м, $Y = 1964,0$ м.

т. 15 $X = 4748,0$ м, $Y = 2060,0$ м.

т. 16 $X = 4813,0$ м, $Y = 2108,0$ м,

а также на границе ВЖК (существующий вахтовый жилой поселок, предназначенный для временного пребывания работающих по вахтовому методу:

т. 18 $X = 4629,0$ м, $Y = 1736,5$ м.

Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3- Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в период строительства проектируемых объектов

Загрязняющее вещество		Расчетные концентрации на границе земельного участка кустовой площадки № 17			Расчетные концентрации на границе ВЖК		
		максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}	максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}
код	наименование						
0123	Ди железо триоксид (железа оксид)	-	-	0,00249	-	-	0,0003
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,08	0,12	0,15	0,01	0,02	0,02
0301	Азота диоксид (Двуокись азота, пероксид азота)	2,5 (в т. ч. фон 0,21)	1,44	0,6 (в т. ч. фон 0,53)	0,86 (в т. ч. фон 0,21)	0,75	0,53 (в т. ч. фон 0,53)
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,25 (в т. ч. фон 0,07)	-	0,21 (в т. ч. фон 0,2)	0,12 (в т. ч. фон 0,07)	-	0,2 (в т. ч. фон 0,2)
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,6	0,18	0,02	0,13	0,04	0,00197
0330	Сера диоксид	0,15 (в т. ч. фон 0,04)	-	0,19 (в т. ч. фон 0,18)	0,07 (в т. ч. фон 0,04)	-	0,18 (в т. ч. фон 0,18)
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,25 (в т. ч. фон 0,25)	-	0,5 (в т. ч. фон 0,5)	0,25 (в т. ч. фон 0,25)	-	0,5 (в т. ч. фон 0,5)
0337	Углерода оксид (Углерод окись, углерод моноокись, угарный газ)	0,53 (в т. ч. фон 0,24)	0,52	0,23 (в т. ч. фон 0,23)	0,3 (в т. ч. фон 0,24)	0,37	0,23 (в т. ч. фон 0,23)
0342	Гидрофторид (Водород фторид, фтороводород)	0,04	0,00708	0,0013	0,00428	0,000934	0,000156
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00379	-	0,000233	0,00046	-	0,000028

Загрязняющее вещество		Расчетные концентрации на границе земельного участка кустовой площадки № 17			Расчетные концентрации на границе ВЖК		
		максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}	максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}
код	наименование						
0616	Диметилбензол (Метилтолуол)	0,88	-	0,08	0,15	-	0,00448
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,21	-	0,02	0,04	-	0,00102
0703	Бенз(а)пирен	-	0,04	0,00239	-	0,00861	0,000252
1210	Бутилацетат	0,68	-	-	0,12	-	-
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,1	0,05	0,01	0,02	0,01	0,00119
1401	Пропан-2-он ((Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,21	-	-	0,04	-	-
1411	Циклогексанон	0,97	-	-	0,17	-	-
2704	Бензин (нефтяной малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,01	-	0,00000466	0,00255	-	0,0000006
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,13	-	-	0,04	-	-
2735	Масло минеральное нефтяное	0,00466	-	-	0,000819	-	-
2752	Уайт-спирит	0,09	-	-	0,02	-	-
2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на С)	0,00231	-	-	0,00406	-	-

Загрязняющее вещество		Расчетные концентрации на границе земельного участка кустовой площадки № 17			Расчетные концентрации на границе ВЖК		
		максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}	максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}
код	наименование						
2902	Взвешенные вещества	0,23	0,18	0,04	0,05	0,02	0,00152
2908	Пыль неорганическая 70-20 % SiO ₂	0,00721	-	0,000351	0,00138	-	0,0000186
6035	Группа суммации «сероводород + формальдегид»	0,1	-	-	0,02	-	-
6043	Группа суммации «серы диоксид и сероводород»	0,4 (в т. ч. фон 0,29)	-	-	0,32 (в т. ч. фон 0,29)	-	-
6053	Группа суммации «фтористый водород + плохо растворимые соли фтора»	0,04	-	-	0,00474	-	-
6204	Группа неполной суммации «азота диоксид + серы диоксид»	1,66 (в т. ч. фон 0,16)	-	-	0,58 (в т. ч. фон 0,16)	-	-
6205	Группа неполной суммации «серы диоксид + фтористый водород»	0,08	-	-	0,02	-	-

Анализ результатов проведенных расчетов рассеивания показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе промплощадки (границе земельного участка) кустовой площадки № 17 с учетом фоновое загрязнение создаются по диоксиду азота и составляют – 2,5 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,21 ПДК_{м.р.}), по группе неполной суммы № 6204 «азота диоксид + серы диоксид» - 1,66 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,16 ПДК_{м.р.}), по циклогексанону - 0,97 ПДК_{м.р.}, по оксиду углерода - 0,53 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,24 ПДК_{м.р.}), по углероду – 0,6 ПДК_{м.р.}, по бутилацетату – 0,68 ПДК_{м.р.}, по диметилбензолу – 0,88 ПДК_{м.р.}, по дигидросульфиду – 0,25 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,25 ПДК_{м.р.}), по оксиду азота – 0,25 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,07 ПДК_{м.р.}), по серы диоксиду - 0,15 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,04 ПДК_{м.р.}), по толуолу - 0,21 ПДК_{м.р.}, по ацетону – 0,21 ПДК_{м.р.}, по керосину – 0,13 ПДК_{м.р.}, по взвешенным веществам – 0,23 ПДК_{м.р.}, по группе суммы № 6043 «серы диоксид и сероводород» - 0,4 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,29 ПДК_{м.р.}) по остальным ингредиентам максимальные расчетные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}

Максимальные расчетные приземные концентрации на границе ВЖК с учетом фоновое загрязнение создаются по диоксиду азота и составляют - 0,86 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,21 ПДК_{м.р.}), по группе неполной суммы № 6204 «азота диоксид + серы диоксид» - 0,58 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,16 ПДК_{м.р.}), по циклогексанону - 0,17 ПДК_{м.р.}, по оксиду углерода - 0,3 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,24 ПДК_{м.р.}), по углероду – 0,13 ПДК_{м.р.}, по бутилацетату – 0,12 ПДК_{м.р.}, по диметилбензолу – 0,15 ПДК_{м.р.}, по дигидросульфиду – 0,25 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,25 ПДК_{м.р.}), по оксиду азота – 0,12 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,07 ПДК_{м.р.}), по группе суммы № 6043 «серы диоксид и сероводород» - 0,32 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,29 ПДК_{м.р.}) по остальным ингредиентам максимальные расчетные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}

Расстояние достижения концентрации 1 ПДК по диоксиду азота составляет 225 м, по группе неполной суммы 6204 «азота диоксид + серы диоксид» – 110 м от границы промплощадки (границы земельного участка) кустовой площадки. По остальным ингредиентам и группам суммы изолиния 1ПДК не выходит за пределы промплощадки.

Зона влияния (собственное загрязнение до 0,05 ПДК_{м.р.}) в период строительства проектируемых объектов определялась по диоксиду азота, как имеющему наибольшую дальность распространения и составляет 1995 м от границы промплощадки (границы земельного участка) кустовой площадки.

Анализ расчетов рассеивания, проведенного по ПДК_{с.с.} показал, что максимальные осредненные концентрации на границе промплощадки (границе земельного участка) кустовой площадки создаются по диоксиду азота и составляют – 1,44 ПДК_{с.с.}, по диоксиду марганца – 0,12 ПДК_{с.с.}, по оксиду углерода – 0,52 ПДК_{с.с.}, по углероду – 0,18 ПДК_{с.с.}, по взвешенным веществам – 0,18 ПДК_{с.с.} по остальным веществам концентрации не превышают 0,05 ПДК_{с.с.}

Максимальные осредненные концентрации на границе ВЖК создаются по диоксиду азота и составляют – 0,75 ПДК_{с.с.}, по оксиду углерода – 0,37 ПДК_{с.с.}, по остальным веществам концентрации не превышают 0,04 ПДК_{с.с.}

Анализ расчетов рассеивания, проведенного по ПДК_{с.г.} показал что максимальные концентрации на границе промплощадки (границе земельного участка) кустовой площадки создаются по диоксиду азота и составляют - 0,6 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,53 ПДК_{с.г.}), по оксиду углерода - 0,23 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,23 ПДК_{с.г.}), по дигидросульфиду – 0,5 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,5 ПДК_{с.г.}), по оксиду азота – 0,21 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,2 ПДК_{с.г.}), по серы диоксиду - 0,19 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,18 ПДК_{с.г.}), по остальным ингредиентам максимальные концентрации не превышают 0,08 ПДК_{с.г.}

На границе ВЖК максимальные концентрации создаются по диоксиду азота и составляют – 0,53 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,53 ПДК_{с.г.}), по оксиду углерода - 0,23 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,23 ПДК_{с.г.}), по дигидросульфиду – 0,5 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,5 ПДК_{с.г.}), по оксиду азота – 0,2 ПДК_{с.г.} (вклад фона 0,2 ПДК_{с.г.}), по серы диоксиду - 0,18 ПДК_{с.г.} (вклад фона

0,18 ПДК_{с.г.}), по остальным ингредиентам максимальные концентрации не превышают 0,02 ПДК_{с.г.}

Время воздействия на атмосферный воздух строящимися объектами ограничено сроками проведения строительных работ. Таким образом, проведение строительных работ не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Ближайшим населенным пунктом к проектируемым объектам является поселок Хорей-Вер, расположенный в 50 км юго-западнее, загрязнение на территории населенного пункта в связи со значительным удалением останется на уровне существующих значений.

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в период строительных работ приведены в Приложении В (Том 6.2).

4.1.2 Оценка воздействия проектируемых объектов и сооружений на атмосферный воздух на этапе эксплуатации

Данным проектом предусматривается обустройство кустовой площадки № 8-бис и кустовой площадки № 17.

На кустовой площадке № 8-бис обустраиваются пять добывающих скважин № 3811, № 3812, № 3814, № 3815, № 3816.

На кустовой площадке № 17 обустраиваются шесть добывающих скважин № 31701, № 31702, № 31703, № 31704, № 31705, № 31707.

Способ добычи нефти на месторождении - механизированный с использованием электроцентробежных насосов (ЭЦН)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых сооружений, относятся к организованным и неорганизованным выбросам. К организованным относятся «воздушка» дренажной емкости, венттрубы блоков БДР, наружные решетки блоков мультифазных расходомеров. Неорганизованные выбросы - утечки через неплотности от уплотнений и соединений технологического оборудования, трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

В связи с малым объемом вредных веществ, покидающих «воздушку» дренажной емкости выбросы от дренажной емкости суммировались с количеством выбросов от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на промплощадке дренажной емкости, и суммарные выбросы классифицировались как неорганизованные.

В связи с непродолжительностью периодической работы вентиляции блоков БДР и блоков мультифазных расходомеров и с учетом, что в остальное время выделение загрязняющих ингредиентов происходит естественным путем (через дефлекторы, через решетки), источники выбросов от блоков показаны как неорганизованные источники суммарно с неорганизованными выбросами от уплотнений арматуры и фланцев, расположенных на наружной промплощадке БДР и блока мультифазного расходомера соответственно.

Расчеты количества выбросов в период эксплуатации проектируемых сооружений приведены в Приложении А (Том 6.2).

Значения максимально разовых предельно-допустимых концентраций (ПДК) и ориентировочных безопасных уровней (ОБУВ) воздействия принимались согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утвержденные Главным государственным санитарным врачом РФ (Постановление № 2 от 28 января 2021 г.).

Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений, приводится в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование загрязняющего вещества	Код	Класс опасности	ПДК _{м.р.}	ПДК _{с.с.}	ПДК _{с.г.}
Метан	0410	-	50,0 (ОБУВ)	-	-
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0415	4	200	50,0	-
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0416	3	50	5,0	-
Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0602	2	0,3	0,06	0,005
Диметилбензол (Метилтолуол)	0616	3	0,2	-	0,1
Метилбензол (Фенилметан)	0621	3	0,6	-	0,4
Метанол	1052	3	1,0	0,5	0,2

4.1.2.1 Расчет и анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации сооружений

Для определения влияния проектируемых сооружений на загрязнение атмосферного воздуха были выполнены расчеты рассеивания загрязняющих веществ с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог», реализующего «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г.

Карты-схемы расположения проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на кустовых площадках № 8-бис и № 17 приведены в Приложении А (Том 6.2).

Проектируемая кустовая площадка № 8-бис частично попадает на земельный участок, на котором расположен существующая кустовая площадка № 8. Таким образом кустовая площадка № 8 и кустовая площадка № 8-бис расположены на земельных участках, образующих единый контур.

Для определения суммарного уровня загрязнения на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 8 и кустовой площадки № 8-бис был выполнен комплексный расчет рассеивания с учетом выбросов существующих и проектируемых источников выбросов, имеющих аналогичные ингредиенты.

Предприятием ООО «Эконорм» в 2023 г. был разработан «Проект санитарно-защитной зоны для блока № 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», в котором учтена кустовая площадка № 8 Западно-Хоседаюского месторождения.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых сооружений в период эксплуатации при регламентированном режиме работы оборудования, приведены в Приложении Б (Том 6.2).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от существующих сооружений кустовой площадки № 8 приняты в соответствии с «Проектом санитарно-защитной зоны для блока № 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и приведены в Приложении В (Том 6.2).

В качестве расчетной площадки для периода эксплуатации проектируемых объектов задавался прямоугольник со сторонами 1000 x 1500 м, с шагом 25 м по оси X и Y. Координаты площадки: X₁ = 4300 м, Y_{1,2} = 1600 м, X₂ = 5300 м, ширина площадки 1500 м.

Размеры расчетной площадки приняты с учетом п. 8.10 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. с учетом зоны влияния рассматриваемой совокупности источников выбросов.

При проведении расчетов рассеивания шаг расчетной сетки принят равным 25 м, что не превышает расстояние до ближайшей жилой зоны и размер нормативной СЗЗ.

В расчет задавались точки на границе контура (границе земельного участка) куста скважин № 8-бис (с учетом куста скважин № 8) и на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 17, а также на границе ВЖК.

Координаты и тип расчетных точек, принятых при проведении расчетов рассеивания представлены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 - Координаты и тип расчетных точек, принятых при проведении расчетов рассеивания

Номер точки	Координаты, м		Тип точки	Расположение
	X	Y		
1	4803,00	1321,50	Точка на границе земельного участка	Кустовые площадки № 8-бис и № 8
2	4953,00	1296,50		
3	4943,00	1146,50		
4	4866,50	1090,50		
5	4762,00	1016,50		
6	4614,00	1051,50		
7	4630,00	1195,50		
8	4688,00	1299,00		
9	4903,00	2173,50	Точка на границе земельного участка	Кустовая площадка № 17
10	4921,50	2088,00		
11	4999,50	1942,50		
12	4939,00	1906,00		
13	4871,50	1866,50		
14	4808,50	1964,00		
15	4748,00	2060,00		
16	4813,00	2108,00		
17	4632,50	1553,50	Точка на границе ВЖК	
18	4629,00	1736,50		

Результаты расчета рассеивания на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 приводятся в таблице 4.6.

Таблица 4.6 - Результаты расчета рассеивания на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8

Загрязняющее вещество		Расчетные концентрации на границе земельного участка кустовых площадок № 8-бис и № 8			Расчетные концентрации на границе ВЖК		
		максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}	максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}
код	наименование						
0410	Метан	0,0000687	-	-	0,0000215	-	-
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00365	0,00129	0,0000432	0,000111	0,000166	0,00000623
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00592	0,01276	0,00225	0,00132	0,000142	0,000161
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,01	0,00842	0,02	0,00173	0,0012	0,00131
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00583	-	0,000272	0,000815	-	0,0000206
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00389	-	0,000136	0,000543	-	0,0000103
1052	Метанол	0,44	0,07	0,00777	0,01	0,01	0,00119

Анализ проведенных расчетов показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 создаются по метанолу и составляют 0,44 ПДК_{м.р.}, по остальным ингредиентам, имеющимся в выбросах сооружений, расположенных на кустовых площадках № 8-бис и № 8, расчетные максимальные приземные концентрации не превышают 0,01 ПДК_{м.р.} Основные вкладчики - существующие источники кустовой площадки № 8.

На границе ВЖК максимальные расчетные приземные концентрации ни по одному ингредиенту не превышают 0,05 ПДК_{м.р.}

Анализ проведенных расчетов по ПДК_{с.с.} показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 не превышают 0,07 ПДК_{с.с.}, на границе ВЖК - не превышают 0,01 ПДК_{с.с.}

Анализ проведенных расчетов по ПДК_{с.г.} показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 и на границе ВЖК не превышают 0,01 ПДК_{с.г.}

В соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями) кустовая площадка № 8-бис не является источником химического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения за пределами контура объекта (земельного участка) не превышает 0,1 ПДК и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 для кустовой площадки № 8-бис санитарно-защитная зона по фактору химического воздействия не требуется.

Результаты расчета рассеивания на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 17 приводятся в таблице 4.7.

Таблица 4.7 – Результаты расчета рассеивания на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 17

Загрязняющее вещество		Расчетные концентрации на границе земельного участка кустовой площадки № 17			Расчетные концентрации на границе ВЖК		
код	наименование	максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}	максимальные разовые концентрации, доли ПДК _{м.р}	среднесуточные концентрации, доли ПДК _{с.с}	средние концентрации, доли ПДК _{с.г}
0410	Метан	0,0000552	-	-	0,00000976	-	-
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,00017	0,00013	0,0000137	0,000232	0,00011	0,00000444
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,00317	0,0103	0,0019	0,00056	0,00144	0,00019
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,00394	0,00639	0,01	0,000777	0,000978	0,00148
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,00185	-	0,000223	0,000366	-	0,0000233
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,00124	-	0,000111	0,000244	-	0,0000116
1052	Метанол	0,02	0,1	0,00394	0,03	0,00778	0,00089

Анализ проведенных расчетов показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 17 и границе ВЖК не превышают 0,03 ПДК_{м.р.}.

Анализ проведенных расчетов по ПДК_{с.с.} и ПДК_{с.г.} показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 17 и границе ВЖК не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}.

В соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями) кустовая площадка № 17 не является источником химического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения за пределами контура объекта (земельного участка) не превышает 0,1 ПДК и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 для кустовой площадки № 17 санитарно-защитная зона по фактору химического воздействия не требуется.

Таким образом, эксплуатация проектируемых объектов не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Ближайшим населенным пунктом к району работ является пос. Хорей-Вер, расположенный на расстоянии 50 километров юго-западнее, загрязнение на территории населенного пункта в связи со значительным удалением останется на уровне существующих значений.

Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в период эксплуатации приводятся в Приложении В (Том 6.2).

4.1.3 Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов (НДВ)

Так как проектируемые и существующие источники выбросов, имеющие аналогичные ингредиенты не создают в приземном слое атмосферы загрязнение, превышающее значения предельно допустимых концентраций на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8, № 17, а также на границе ВЖК, то расчетные величины выбросов предлагаются в качестве нормативов допустимых выбросов.

Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений представлены в таблице 4.8.

Таблица 4.8 - Суммарные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации проектируемых сооружений

Наименование вещества	Количество выбросов ЗВ	
	г/с	т/год
Метан	0,0018391	0,057997
Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0062781	0,197989
Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,1061476	3,347473
Бензол (Циклогексатриен, фенилгидрид)	0,0007879	0,024851
Диметилбензол (Метилтолуол)	0,0002474	0,007805
Метилбензол (Фенилметан)	0,0004945	0,015597
Метанол	0,0074140	0,233808
Итого:	0,1232086	3,88552

4.1.4 Определение и обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с п. 3 статьи 16 Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.99 г. с Изменениями и Дополнениями: «В целях охраны атмосферного воздуха в местах проживания населения устанавливаются санитарно-защитные зоны организаций. Размеры таких санитарно-защитных зон определяются на основе расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и в соответствии с санитарной классификацией организаций».

В соответствии с п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 в целях обеспечения безопасности населения вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ)), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами.

Обоснование достаточности размера санитарно-защитной зоны возможно на основании проведенной оценки уровня воздействия источников химического и физического загрязнения в зоне влияния рассматриваемых объектов при условии соблюдения гигиенических нормативов состояния окружающей природной среды и условий благоприятного проживания населения.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями) проектируемые кустовые площадки по санитарной классификации относятся к III классу с необходимым размером СЗЗ 300 м (Таблица 7.1 Раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых» п. 3.3.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки.»).

В данном проекте (1902) для определения влияния проектируемых объектов на загрязнение атмосферного воздуха был выполнен комплексный расчет рассеивания по программе УПРЗА «Эколог» фирмы «Интеграл», реализующей «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом № 273 Минприроды России 06.06.2017 г.

В расчет рассеивания задавались точки на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 (расчетные точки № 1 ÷ 8) и на границе контура (границе земельного участка) кустовой площадки № 17 (расчетные точки № 9 ÷ 16), а также на границе ВЖК (расчетные точки № 17 и №18).

Анализ расчетов рассеивания показал, что кустовая площадка № 17 не является источником химического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения на границе контура (земельного участка) не превышает 0,1 ПДК_{мр.} и согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222, по фактору химического воздействия на атмосферный воздух санитарно-защитная зона для кустовой площадки № 17 не устанавливается.

Проектируемая кустовая площадка № 8-бис частично попадает на земельный участок, на котором расположена существующая кустовая площадка № 8. Таким образом, кустовая площадка № 8 и кустовая площадка № 8-бис расположены на земельных участках, образующих единый контур.

Для определения суммарного уровня загрязнения на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 был выполнен комплексный расчет рассеивания с учетом выбросов существующих и проектируемых источников выбросов, имеющих аналогичные ингредиенты.

Анализ проведенных расчетов показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе контура (границе земельного участка) кустовых площадок № 8-бис и № 8 создаются по метанолу и составляют 0,44 ПДК_{м.р.}, по остальным ингредиентам, имеющимся в выбросах сооружений, расположенных на кустовых площадках № 8-бис и № 8,

расчетные максимальные приземные концентрации не превышают 0,01 ПДК_{м.р.}. Основные вкладчики – существующие источники кустовой площадки № 8.

В соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями и дополнениями) кустовая площадка № 8-бис не является источником химического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения за пределами контура объекта (земельного участка) не превышает 0,1 ПДК.

Существующий кустовая площадка № 8 в соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» является источником химического воздействия на среду обитания, так как уровень создаваемого загрязнения на границе контура (земельного участка) превышает 0,1 ПДК_{м.р.}.

Так как кустовые площадки № 8-бис и № 8 расположены в границах единого контура (границе земельного участка), то данные кусты рассматриваются вместе.

Изолиния, характеризующая уровень загрязнения равный 1,0 ПДК не формируется ни по одному ингредиенту, следовательно, не выходит за границы контура и не превышает санитарно-эпидемиологические требования. Согласно Постановлению Правительства РФ от 03.03.2018 N 222, по фактору химического воздействия на атмосферный воздух санитарно-защитная зона для кустовых площадок № 8-бис и № 8 не устанавливается.

На границе ВЖК максимальные расчетные приземные концентрации ни по одному ингредиенту не превышают 0,05 ПДК_{м.р.}.

Предприятием ООО «Эконорм» в 2023 г. был разработан «Проект санитарно-защитной зоны для блока № 3 (Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», в котором учтена кустовая площадка № 8 Западно-Хоседаюского месторождения.

На проект СЗЗ получены положительные экспертное и санитарно-эпидемиологическое заключения:

- Экспертное заключение № 1-633 от 28.03.2024 г. Органа инспекции Индивидуального предпринимателя Шавлинской Людмилы Петровны;

- Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ненецкому автономному округу № 83.ОВ.02.000.Т.000013.04.24 от 18.04.2024 г.

В указанном проекте СЗЗ для кустовой площадки № 8 Западно-Хоседаюского месторождения предложена к установлению санитарно-защитная зона равная 267,6 м во всех направлениях от границы контура (земельных участков с КН 83:00:080001:1204, 83:00:080001:3321 83:00:080001:2689) так как в границы нормативной границы СЗЗ 300 м попадает нормируемая территория – Вахтовый поселок, и расстояние до вахтового поселка равно 267,6 метров.

Так как кустовая площадка № 8-бис и существующий кустовая площадка № 8 расположены на земельных участках, образующих единый контур, то граница СЗЗ для кустовой площадки № 8 предложенная в ранее выполненном проекте СЗЗ пересмотрена.

Проведенные расчеты акустического воздействия (Раздел 4.2 данного тома) показали, что в соответствии с п. 1.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» сооружения кустовых площадок №№ 8-бис, 17 являются источниками физического воздействия на среду обитания, так как уровень звука на границе контуров кустов скважин превышает санитарные нормы и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 для данных объектов требуется установление санитарно-защитной зоны.

В связи с тем, что в границы нормативных СЗЗ для кустовых площадок №№ 8-бис, 17 размером 300 м попадает нормируемая территория – ВЖК и расстояния до вахтового поселка равно 248 м и 274 м соответственно, то предлагается к установлению СЗЗ, равная

248 м во всех направлениях от границ кустовых площадок № 8-бис и 274 м во всех направлениях от границ кустовой площадки № 17.

Для подтверждения достаточности размеров предлагаемых санитарно-защитных зон в расчет задавались точки на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки № 8-бис (расчетные точки №№ 19 - 26) и на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки № 17 (расчетные точки №№ 27 - 34).

Конфигурация границ СЗЗ кустовых площадок и расположение расчетных точек приведено на Чертеже ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-06.ООС.00.02.00-001 (Том 6.2).

Выполненные расчеты акустического воздействия на границах СЗЗ кустовых площадок №№ 8-бис, 17 показали, что при эксплуатации проектируемых и существующих объектов уровень шума на границах предлагаемых СЗЗ не превышает требуемые согласно СанПиН 1.2.3685-21 значения на период с 7⁰⁰ до 23⁰⁰ч и с 23⁰⁰ до 7⁰⁰ч.

В границах СЗЗ кустовых площадок № 8-бис и № 17 населенные пункты отсутствуют.

Ближайшим населенным пунктом к району работ является пос. Хорей-Вер, расположенный на расстоянии 50 километров юго-западнее, загрязнение на территории населенного пункта в связи со значительным удалением останется на уровне существующих значений.

4.2 Оценка физического воздействия на окружающую среду

В данном разделе дается оценка физического воздействия процесса строительства и эксплуатации проектируемых объектов по проекту «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» на прилегающую территорию.

К физическому воздействию относятся шум, вибрация и электромагнитные излучения. Источниками физического воздействия является существующее и проектируемое технологическое оборудование, а также строительная техника в период строительства.

Расчет акустического воздействия источников шума на прилегающую территорию выполнен с помощью сертифицированной программы фирмы «Интеграл» Эколог-Шум, в соответствии с требованиями СП 51.13330.2011 «Защита от шума» (Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

Предельно допустимые уровни звукового давления в октавных полосах (дБ), уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука (дБА) в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», представлены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 – Предельно допустимые уровни звукового давления, звука

Назначение территорий и помещений	Время суток	Для источников постоянного шума									Для источников непостоянного шума		
		Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления), дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц								Уровни звука, эквивалентные уровни звука L(A), дБА	Эквивалентные уровни звука L(Аэкв.), дБА	Максимальный уровень звука L(Амакс), дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000				8000
На территории, прилегающей к объектам проектирования													
На границе СЗЗ и жилой зоны	7 ⁰⁰ -23 ⁰⁰	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	55	70
	23 ⁰⁰ -7 ⁰⁰	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	45	60

Назначение территорий и помещений	Время суток	Для источников постоянного шума										Для источников непостоянного шума	
		Уровень звукового давления (эквивалентный уровень звукового давления), дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц										Эквивалентные уровни звука L(Aэкв.), дБА	Максимальный уровень звука L(Aмакс), дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Уровни звука, эквивалентные уровни звука L(A), дБА		
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям гостиниц и общежитий	7 ⁰⁰ -23 ⁰⁰	93	79	70	63	59	55	53	51	49	60	60	75
	23 ⁰⁰ -7 ⁰⁰	86	71	61	54	49	45	42	40	39	50	50	65

4.2.1 Оценка акустического воздействия проектируемых объектов в период их эксплуатации

Перечень источников шума на кустовых площадках представлен в Томе 6.1 (Раздел 5, таблица 5.2).

Расчет акустического воздействия проектируемых объектов на прилегающую территорию ведется с учетом постоянных источников шума, а также с учетом систем вентиляции, работающих периодически при достижении определенного температурного режима. Источники шума, работающие на период аварий и ремонта, в расчете не учитывались.

Так как строительство кустовой площадки № 8-бис предполагается в непосредственной близости от кустовой площадки № 8, а также в связи с тем, что кустовая площадка № 8-бис и кустовая площадка № 8 имеют общие земельные участки (83:00:0080001:1204, 83:00:080001:2689, 83:00:0080001:3321), то расчет акустического воздействия на прилегающую территорию ведется с учетом существующих источников шума на кустовой площадке № 8. Существующие источники шума на кустовой площадке № 8 Западно-Хоседаюского месторождения были приняты согласно «Проекту санитарно-защитной зоны для Блока №3 (Западно-Хоседаюнского, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», разработанному ООО «Эконорм» в 2024 году и получившему положительное санитарно-эпидемиологическое заключение Управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ненецкому автономному округу № 83.ОВ.02.000.Т.000013.04.24 от 18.04.2024 г.

Шумовые характеристики существующего оборудования на кустовой площадке № 8 Западно-Хоседаюского месторождения приняты согласно «Проекту санитарно-защитной зоны для Блока №3 (Западно-Хоседаюнского, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения) ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и представлены в Приложении Г (Том 6.2).

Шумовые характеристики проектируемого технологического оборудования, учитываемого в расчете, приняты по паспортным данным, ГОСТ и каталогами представлены в таблице 5.3 (Том 6.1, Раздел 5) и представлены в Приложении Г (Том 6.2).

Проектируемое оборудование, являющееся источником шума, размещается как в зданиях, стены которых будут снижать уровень шума, так и на территории кустовых площадок.

В производственных зданиях установлено трансформаторное и насосное оборудование.

В конструктивном отношении проектируемые здания предусматриваются из блок-модулей комплектной поставки. Ограждающие конструкции изготовлены в виде панелей типа «Сэндвич» со стальными обшивками и теплоизолирующим материалом из негорючих минераловатных плит.

Расчет проникающего шума выполнен в модуле расчета проникающего шума (версия 1.6) сертифицированной программы фирмы «Интеграл» «Эколог-Шум». Расчёт звукоизоляции ограждающих конструкций выполнен в соответствующем модуле (версия 2.0) фирма «Интеграл».

Коэффициент звукопоглощения ограждающих конструкций блок-модулей на рассматриваемых площадках принят согласно «Справочнику отражающих и поглощающих свойств материалов» (версия 1.0) фирма «Интеграл».

Результаты расчета проникающего шума представлены в таблице 5.4 (Том 6.1, Раздел 5) и в Приложении Г (Том 6.2).

Для определения воздействия проектируемого оборудования в расчетных точках был выполнен расчет акустического воздействия.

Постоянные рабочие места на кустовых площадках №№ 8-бис, 17 отсутствуют. Временное пребывание рабочих на кустовых площадках возможно на период ремонтных и профилактических работ.

В непосредственной близости от кустовых площадок №№ 8-бис, 17 находится ВЖК, поэтому в расчете задавались точки на границах контуров кустовой площадки № 8-бис (расчетные точки №№ 1-8), кустовой площадки № 17 (расчетные точки №№ 9-16), а также на границе ВЖК (расчетные точки №№ 17, 18).

Так как предприятие работает в круглосуточном режиме, нормирование уровней звукового давления проводился для ночного времени суток.

Расчеты акустического воздействия с графическими результатами представлены в Приложении Г (Том 6.2).

Результаты расчета уровня звука в расчетных точках представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.10 – Результаты расчета в расчетных точках на границах контуров кустовых площадок

Номер расчетной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (дБА)
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
На границе контура кустовой площадки № 8-бис										
1	41.2	39.5	38.2	32.6	29.7	30	29.5	25.4	14	35.50
2	36.8	34.4	32.6	26.9	23.7	23.7	21.8	13.7	0	28.40
3	35.7	33.4	32.1	26.6	23.2	22.8	19.3	9.5	0	27.20
4	37.6	34.8	33.3	28	24.7	24.8	22.4	14.1	0	29.30
5	36.7	33.9	32.3	26.9	24	24.4	22.3	13.9	0	28.80
6	37	34.1	32.2	27	25	26	24.7	16.6	0	30.50
7	41.1	38.6	36.8	31.3	29.5	30.8	30.5	25.4	9.7	35.90
8	47.9	46.9	45.7	40.1	38.8	40.4	41.2	38.4	30.6	46.40
На границе контура кустовой площадки № 17										
9	45.8	42.5	40	33.4	29.9	30.1	30.2	26.5	15.9	36.10
10	61.6	57.4	52.8	43.8	39.2	39.5	40.1	37.6	31.1	46.40
11	44.8	40.9	36.8	28.8	24.8	24.7	23.6	16.9	0	30.20
12	44.5	40.5	36.5	28.9	26.5	27.5	26.9	20.3	0	32.60
13	43.3	39.4	35.4	27.9	25.4	26.3	25.5	18	0	31.30
14	45.7	41.8	37.9	30.5	27.2	27.3	25.8	19.5	0	32.40
15	41.3	38.1	35.5	29.7	27.6	28.9	28.8	23.4	4.7	34.10
16	45.1	42.1	39.7	33.8	32.3	33.9	34.4	30.6	19	39.50
Норма: на границе СЗЗ и жилой зоны с 23 ⁰⁰ до 7 ⁰⁰ ч										

Номер расчетной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (дБА)
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1-16	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45
На границе ВЖК										
17	37.3	34.3	31.8	25.9	24.3	25.4	24.1	15.1	0	29.80
18	35.1	32.3	30	24	21.8	22.4	20	4.6	0	26.50
Территории, непосредственно прилегающие к зданиям гостиниц и общежитий с 23⁰⁰ до 7⁰⁰ч										
17, 18	86	71	61	54	49	45	42	40	39	50

Так как за контурами кустовых площадок №№ 8-бис, 17 наблюдается превышение санитарно-эпидемиологических требований, то в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 для проектируемых кустовых площадок устанавливается санитарно-защитная зона.

В соответствии СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с Изменениями и Дополнениями) проектируемые кустовые площадки №№ 8-бис, 17 относятся к III классу с размером санитарно-защитной зоны 300 м (Таблица 7.1 Раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», п. 3.8.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки»).

В связи с тем, что в границы нормативных (ориентировочных) СЗЗ 300 м для кустовых площадок №№ 8-бис, 17 попадает нормируемая территория – ВЖК, и расстояния до вахтового поселка равно 248 м и 274 м соответственно, то предлагается к установлению СЗЗ, равная 248 м во всех направлениях от границ кустовой площадки № 8-бис и 274 м во всех направлениях от границ кустовой площадки № 17.

Для подтверждения достаточности размеров предлагаемых санитарно-защитных зон в расчет задавались точки на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки № 8-бис (расчетные точки №№ 19-26) и на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки № 17 (расчетные точки №№ 27-34).

Расчеты акустического воздействия с графическими результатами представлены в Приложении Г (Том 6.2).

Результаты расчета уровня звука в расчетных точках представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.11 – Результаты расчета в расчетных точках на границах СЗЗ кустовых площадок

Номер расчетной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (дБА)
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
На границе СЗЗ кустовой площадки № 8-бис										
19	38	34.7	32	25.4	22.5	22.6	20.4	8.9	0	27.10
20	35.8	32.4	29.5	22.8	20.6	21.1	18.7	4.7	0	25.30
21	33.6	30.5	28	21.5	17.8	17.3	14.1	0	0	21.90
22	33.5	30.3	27.8	21.5	17.8	17.3	13.6	0	0	21.70
23	32.9	29.7	27.3	21.1	17.9	17.8	14.6	0	0	22.10
24	33.2	30.1	27.6	21.7	19.6	20.1	17.5	0.8	0	24.10
25	35.5	32.5	30	24.1	22.1	23.2	21.4	11.1	0	27.40
26	36.3	33.5	31.3	25.5	24	25	23.8	14.9	0	29.40
На границе СЗЗ кустовой площадки № 17										
27	34.9	31.6	29.1	22.5	18.5	18	15.8	6	0	23.00
28	36.2	32.9	30.1	23.2	19	18.7	16.9	7.9	0	23.90
29	39.7	35.8	31.7	23.5	18.8	18.1	15.2	4.3	0	23.50

Номер расчетной точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентные уровни звука (дБА)
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
30	38.3	34.6	30.9	23.3	19.6	19	16.5	0	0	24.00
31	38.1	34.7	31.8	25	22	22.1	19.9	7.8	0	26.60
32	35.1	32.3	30	24	21.8	22.4	20	4.6	0	26.50
33	38.1	34.2	30.4	23.3	20.8	21.5	19.5	7.2	0	25.90
34	35	31.8	29.4	23.4	21.6	22.9	21.6	11.9	0	27.20
Норма: на границе СЗЗ и жилой зоны с 23⁰⁰ до 7⁰⁰ч										
19-34	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45

Выполненные расчеты на границах СЗЗ кустовых площадок №№ 8-бис, 17 показали, что при эксплуатации проектируемых и существующих объектов уровень шума на границах предлагаемых СЗЗ не превышает требуемые согласно СанПиН 1.2.3685-21 значения на период с 7⁰⁰ до 23⁰⁰ч и с 23⁰⁰ до 7⁰⁰ч.

4.2.2 Оценка акустического воздействия проектируемых объектов в период строительства

В процессе строительства работающая техника и движущиеся транспортные средства создают временное шумовое воздействие на окружающую среду, ограниченное периодом строительства.

Источники шума на строительной площадке и их шумовые характеристики представлены в таблицах 5.7 и 5.8 (Том 6.1, Раздел 5). Шумовые характеристики строительной техники приняты по протоколам измерений шума, ГОСТам и представлены Приложении Г (Том 6.2).

Количество и номенклатура строительной техники уточняются на стадии ППР с учетом имеющейся у подрядчика.

При оценке акустического воздействия строительства проектируемых объектов в качестве расчетной площадки принята кустовая площадка № 17.

Расчет акустического воздействия выполнен с учетом техники с наиболее продолжительным периодом работы.

Регистрация контрольных точек осуществляется в границах стройплощадки (расчетные точки №№ 001,002), а также на границе площадки ВЖК (расчетная точка № 18).

Оценка соблюдения гигиенических нормативов акустического воздействия для строителей представлена в Томе 3.5.

Результаты расчета уровня звука в расчетных точках представлены в таблице 4.12.

Таблица 4.12 – Уровни звука в расчетных точках

Номер расчетно й точки	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука и эквивалентн ые уровни звука (дБА)	Максимальн ый уровень звука, дБА
	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
На границе ВЖК											
18	61.7	61.7	59.6	53	47.7	43.8	38.5	27.2	0	50.60	56.70
Норма: Территории, непосредственно прилегающие к зданиям общежитий с 7 ⁰⁰ до 23 ⁰⁰ ч											
18	93	79	70	63	59	55	53	51	49	60	75

Анализ выполненных расчетов показал, что согласно графическому результату расчета нормативный эквивалентный уровень звука для жилой зоны в дневное время (55 дБА) достигается на расстоянии 147 м от стройплощадки, нормативный максимальный уровень звука (70 дБА) – на расстоянии 16 м от стройплощадки.

Строительство в ночное время суток не допускается.

4.2.3 Оценка воздействия вибрации проектируемых объектов в период их строительства и эксплуатации

К другим факторам физического загрязнения относится вибрация от проектируемого технологического оборудования и применяемой строительной техники.

Специфика работы и применяемое оборудование предполагает отсутствие постоянной вибрации во время приложения труда.

Гигиеническая оценка постоянной и непостоянной вибрации, воздействующей на человека, должна производиться методом частотного (спектрального) анализа нормируемого параметра. При частотном (спектральном) анализе нормируемыми параметрами являются средние квадратические значения виброскорости (v , м/с $\times 10^{-2}$) и виброускорения (a , м/с²) и их логарифмические уровни (L_v , L_a , дБ), измеряемые в 1/1 и 1/3 октавных полосах частот.

Вибрацию, возникающую при работе оборудования можно отнести:

- по способу передачи - к общей вибрации;
- по источнику возникновения вибрации - к общей вибрации 3 категории (технологическая вибрация, воздействующая на человека на рабочих местах стационарных машин или передающаяся на рабочие места, не имеющие источников вибрации).

Вибробезопасность труда на предприятии будет обеспечиваться:

- использованием технологического оборудования, имеющего гигиенические сертификаты и разрешения;
- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введением технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;
- поддержанием технического состояния машин, параметров технологических процессов и элементов производственной среды на уровне, предусмотренном нормативными документами, своевременным проведением планового и принудительного ремонта машин;
- совершенствованием работы машины, исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введения ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;
- улучшением условий труда (в том числе снижение или исключением действия сопутствующих неблагоприятных факторов);
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;
- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на рабочие места, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих на стройплощадке следует предусматривать дополнительные меры виброзащиты - средства индивидуальной защиты.

4.2.4 Оценка воздействия электромагнитных полей

Электроснабжение проектируемых электроприемников кустовой площадки №8-бис и №17 выполняется от проектируемых однотрансформаторных комплектных подстанций КТП-1000/10/0,4кВ

Комплектные однотрансформаторные подстанции напряжением 10/0,4 кВ запроектированы с сухими трансформаторами. Проектируемые трансформаторные подстанции поставляются на площадку строительства в полной заводской готовности.

Настоящим проектом на станциях управления ЭЦН кустовой площадки №8-бис и №17 предусматриваются повышающие масляные трансформаторы ТМПН, мощностью 400кВА.

В проекте предусмотрено применение оборудования измерительных трансформаторов тока и напряжения, соответствующих параметрам режима электрической сети и т. д., которое

не создает недопустимых электромагнитных помех. Защита проектируемого оборудования выполняется с применением быстродействующей микропроцессорной техники, ограничителей перенапряжения, индивидуальных устройств гарантированного питания.

Электрооборудование и электрические аппараты на электроустановках применены только заводов, серийно изготавливающих такое сетевое оборудование продолжительное время. Кроме того, все токоведущие части расположены внутри металлических корпусов и изолированы от них, сами же металлические корпуса являются естественными стационарными экранами и заземлены.

Эксплуатация всех электросетевых объектов предусматривается без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

Техническое обслуживание и оперативные переключения выполняются оперативно-эксплуатационным специально обученным персоналом.

В результате эксплуатации аналогичных существующих электросетевых объектов напряжением до 10 кВ включительно не представляют опасности с точки зрения влияния электромагнитных излучений на оперативно-эксплуатационный персонал и прилегающую территорию при соблюдении им требований правил эксплуатации и правил техники безопасности при использовании электроустановок потребителей.

4.3 Оценка воздействия на поверхностные водные объекты и их водосборные площади, подземные воды

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений Западно-Хоседаюского месторождения будет оказано определенное воздействие на водные объекты (поверхностные и подземные воды), которое будет заключаться как в отборе воды из природных водоисточников, так и в возможном загрязнении их в случае нештатных (аварийных) ситуаций.

Загрязнение вод происходит, главным образом, в результате инфильтрации загрязняющих веществ с поверхности при аварийных ситуациях в процессе строительства и эксплуатации объектов и сооружений (разливы нефтепродуктов, производственных и бытовых сточных вод).

Гидрологическая характеристика и современное состояние поверхностных вод в районах строительства объектов и сооружений Западно-Хоседаюского месторождения представлены в Томе 6.1 настоящего проекта.

Гидрогеологическая характеристика района намечаемой деятельности представлена в Томе 6.1 настоящего проекта.

4.3.1 Воздействие в период строительства

В период строительства основное воздействие намечаемой деятельности на поверхностные водные объекты и их водосборные площади может выражаться в следующем:

- в изменении условий формирования склонового стока и интенсивности эрозионных процессов в районах проведения строительных работ;
- в загрязнении поверхностных водных объектов и их водосборных площадей поверхностными (дождевыми и тальными) сточными водами в районах проведения работ в основном нефтепродуктами от систем энергообеспечения и строительной техники, транспорта;
- в сбросе (в результате аварийных ситуаций) неочищенных и недостаточно очищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и на водосборные площади, на рельеф местности.

При оценке техногенного воздействия на подземные воды на этапе строительства можно выделить следующие основные возможные последствия:

– нарушение условий питания, циркуляции и разгрузки грунтовых вод в результате механического воздействия при инженерном строительстве зданий, сооружений и коммуникаций;

– локальное загрязнение грунтов зоны аэрации и грунтовых вод от работы строительной техники и автомобильного транспорта при случайных разливах, утечках и сбросах горюче-смазочных материалов;

– загрязнение первого водоносного горизонта различными сточными водами на строительных площадках (в случае нарушения технологии строительства).

Оценка возможного воздействия на подземные воды в первую очередь определится оценкой их природной защищенности.

В период строительства проектируемых объектов и сооружений вода потребуется на хозяйственно-питьевые нужды на строительной площадке, на производственно-строительные нужды, на промывку и гидравлическое испытание трубопроводов и для строительства зимника.

Согласно Техническим условиям для разработки проекта организации строительства (ПОС), утвержденным и.о.заместителя генерального директора по капитальному строительству ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Прокопьевым Н.В. от 15.08.2025 г., Техническим условиям на водоснабжение и водоотведение, утвержденным и.о.главного инженера ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Патласовым А.А. от 15.08.2025, срок действия ТУ 2 года с даты утверждения (Приложение В Тома 5.1 «Проект организации строительства»), обеспечение водой для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд (включая промывку и гидравлические испытания) в период строительства на стройплощадке предусмотреть привозной водой автоцистернами с установки водоподготовки РВ-ТР-55М Западно-Хоседаюского месторождения в объеме не более 2 м³/сут. (забор воды производится из водного объекта по договору водопользования от 18.03.2019 №83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00). Расстояние по дороге до площадок строительства – 1 км. Качество воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21.

К качеству воды на производственно-строительные нужды предъявляются следующие требования: содержание взвешенных веществ – 5 мг/л, железа – 0,5 мг/л, БПК₂₀ – 3 мг/л, токсичные вещества и нефть – отсутствуют.

Подробный расчет потребности в воде в период строительства приведен в пп.6.4, 9.7.4, 9.7.10 Тома 5.1 «Проект организации строительства» (ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.01.00). В таблице 4.13 приведены сводные данные о потребности в воде в период строительства.

Таблица 4.13 – Расходы воды в период строительства

Наименование	Расход воды, м ³ /период
Строительная площадка	
Хозяйственно-питьевые нужды	165,9
Производственно-строительные нужды	204,3
Расход воды на промывку и гидравлическое испытание трубопроводов	170,0
Расход воды на устройство зимников	288,0
Всего	828,2

Хозяйственно-бытовые сточные воды имеют обычный состав и содержат на одного работающего до 22 г/сут. взвешенных веществ, до 25 г/сут. БПК_{полн}, до 2,6 г/сут. азота аммонийных солей, до 3,0 г/сут. хлоридов, до 0,8 г/сут. ПАВ, до 1,1 г/сут. фосфатов и патогенные микроорганизмы.

Сточные воды после промывки и гидроиспытания трубопроводов могут быть загрязнены минеральными частицами грунта и окалиной.

Согласно Техническим условиям для разработки проекта организации строительства (ПОС), утвержденным и.о.заместителя генерального директора по капитальному строительству ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Прокопьевым Н.В. от 15.08.2025 г., Техническим условиям на водоснабжение и водоотведение, утвержденным и.о.главного инженера ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Патласовым А.А. от 15.08.2025, срок действия ТУ 2 года с даты утверждения (Приложение В Тома 5.1 «Проект организации строительства»), обеспечение водой для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд (включая промывку и гидравлические испытания) на период строительства бытовые сточные воды предполагается вывозить спецавтотранспортом на станцию биологической очистки сточных вод типа WW-TP-45-M на Западно-Хоседаюском месторождении. Вывоз бытовых стоков предусматривается осуществлять специально оборудованным автотранспортом (типа КО-507А) ежедневно силами строительного подрядчика.

В соответствие с пп.9.7.10 Тома 5.1 «Проект организации строительства» (ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.01.00), в целях рационального использования чистой воды предусматривается повторное или многократное использования отбираемой воды путем проведения испытаний на соседнем и последующих участках.

После промывки трубопроводов воду предполагается сбрасывать в инвентарные резиноканевые резервуары типа МР 25, после отстаивания в инвентарных резиноканевых резервуарах (по результатам лабораторного контроля) вывозить для обновления противопожарного запаса воды на вахтовом поселке.

Для сбора максимального объема сточных вод после проведения промывки и гидравлического испытания трубопроводов 133 м³ (1 этап) потребуется инвентарные резиноканевые резервуары типа МР 25 в количестве 6 шт.

Проектом предусматривается выполнение СМР в зимний период (см. календарный график СМР Приложение Б Тома 5.1) ввиду запрета проезда техники по тундре в летнее время. Согласно ТУ на водоснабжение и водоотведение в период строительства (Приложении В Тома 5.1) в зимний период осуществляется сбор загрязненного снега и дальнейшая его перевозка на полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского месторождения им. А. Сливки. Согласно данным отчета ИГМИ (ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-03.ИГМИ) температура в первой половине мая, когда завершаются строительные работы, ниже 0. Сбор поверхностных стоков в период строительства не предусмотрен, т.к. строительство предусмотрено в холодное время года.

Таблица 4.14 представляет объемы сточных вод в период строительства.

Таблица 4.14 – Объемы образования сточных вод в период строительства

Наименования	Расходы сточных вод, м ³ /период
Строительная площадка	
Бытовые сточные воды	165,9
Сточные воды после промывки и гидравлического испытания трубопроводов	170,0
Всего	335,9

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в разделе 6 Тома 6.1 по этапам строительства.

4.3.2 Воздействие в период эксплуатации

В период нормальной эксплуатации проектируемых объектов и сооружений в районе намечаемой деятельности основное воздействие на поверхностные водные объекты, их водосборные площадки может быть выражено в изменении условий стекания склонового стока в местах расположения технологических площадок Западно-Хоседаюского месторождения и в развитии в связи с этим эрозионных процессов.

На этапе эксплуатации воздействие на подземные воды в районе осуществления намечаемой деятельности будет заключаться в возможном загрязнении подземных вод нефтепродуктами и различными сточными водами в случае нарушения технологии эксплуатации и аварийных ситуаций.

Изменение качества подземных и поверхностных вод под влиянием техногенных воздействий может выразиться в увеличении их минерализации, содержания типичных для них веществ (хлориды, сульфаты, кальций, магний, железо и др.), в появлении в водах несвойственных им веществ искусственного происхождения (например, СПАВ, нефтепродукты), в изменении температуры и pH, в появлении запаха, окраски и др.

Существующие источники производственного, питьевого водоснабжения на кустовых площадках №№8-бис и 17 отсутствуют.

На площадках кустов скважин №8-бис и 17 вода требуется на:

- нужды обслуживающего персонала выездных ремонтных бригад;
- нужды пожаротушения.

Обслуживание площадок кустов скважин №8-бис и 17 осуществляется штатами площадки УПСВ Западно-Хоседаюского месторождения. Бытовое обслуживание выездных бригад предусматривается в передвижном пункте обогрева оперативного персонала.

Вода на питьевые нужды обслуживающего персонала выездных бригад, используется привозная.

На площадке УПСВ Западно-Хоседаюского месторождения имеется пожарное депо на 2 пожарных автомобиля АЦ 5.0-40 (Урал 5557).

Пожаротушение объектов на кустах предусматривается первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения. Подача воды на тушение возможных загораний на площадках и в полосе отвода линейного объекта осуществляется от емкостей пожарных автоцистерн тяжелого класса, стоящих на вооружении подразделения пожарной охраны, осуществляющего охрану проектируемых объектов.

Тушение возможных загораний на объекте осуществляться указанными подразделениями пожарной охраны.

Время прибытия подразделения пожарной охраны к проектируемым объектам соответствует требованиям ст.97, ст.76 ФЗ от 22.07.2008 №123.

В соответствии с п.7.3.9 СП 231.1311500.2015 для организации водоснабжения кустов скважин в аварийных ситуациях предусмотрено использование имеющихся в наличии на месторождениях ЦХП ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» прицепных и самоходных автоцистерн.

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Вода на питьевые нужды обслуживающего персонала выездных бригад, работающих на площадках при выполнении планово-ремонтных работ, используется привозная, питьевого качества в герметично упакованной таре. Питьевую воду привозит бригада во время обслуживания площадки. Качество бутилированной воды промышленного производства должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02.

В соответствии с п.7.4.5 СП 231.1311500.2015 пожаротушение на кусте скважин предусматривается первичными и мобильными средствами пожаротушения.

В соответствии с заданием на проектирование обеспечение водой на производственные нужды кустовых площадках №№8-бис и 17 не предусматривается.

В связи с тем, что кусты скважин вновь проектируемые, существующих систем водоотведения нет.

На проектируемых кустах №8-бис и 17 канализованию подлежат поверхностные стоки с территории куста. Сбор стоков осуществляется по лоткам во вновь проектируемые аккумулирующие пруды (амбары стоков).

По мере заполнения амбаров стоков, стоки вывозятся автотранспортом в одну из КНС площадки УПСВ-3.

В соответствии с п.6.7.3.1. ГОСТ Р 58367-2019 на площадках устьев нефтяных скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не предусматривается. При ремонте сбор загрязненных стоков осуществляют в инвентарные поддоны и емкости (максимальный объем стоков 0,63 м³) (приложение В Тома 4.5.3).

В соответствии с заданием на проектирование и техническими условиями (приложение В) обслуживание объектов, размещаемых на кусте, будет осуществляться штатами площадки УПСВ-3 Западно-Хоседаюского месторождения, соответственно вопрос системы бытовой канализации данным проектом не решается.

В соответствии с техническими условиями (приложением В Тома 4.5.3) ремонтная бригада и эксплуатационный персонал на время проведения краткосрочных ремонтных и профилактических работ обеспечиваются грузопассажирским вахтовым автобусом. Грузопассажирский вахтовый автобус предназначен для перевозки вахтовых бригад с оборудованием для автономных работ (строительных, ремонтных и других).

Концентрация загрязнений в дождевых стоках от территорий, прилегающих к технологическим площадкам принято в соответствии с пунктом 6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019 и составляет по взвешенным веществам 300 мг/л, по БПК 20-40 мг/л, по нефтепродуктам 100 мг/л.

Отведение поверхностного стока принято в полном объеме в течение первых суток после дождя.

Полный объем всех стоков, образующихся с проектируемых кустов №№8-бис и 17 составит 77,846 м³/сутки.

В соответствии с расходами дождевых поверхностных вод и исходя из требований к охране окружающей среды предусматриваются следующие схемы канализации:

- В связи с наличием вечной мерзлоты в районе проектирования, для исключения попадания проливов нефтепродуктов на рельеф дождевые воды на площадках кустов скважин по спланированной территории поступают в лотки и затем в аккумулирующие пруды (приямки).

В соответствии с техническими условиями (приложение В Тома 4.5.3) вывоз стоков осуществляется передвижной техникой в одну из КНС площадки УПСВ и далее на очистку на установку подготовки пластовой воды.

Аккумулирующие пруды (амбары стоков) размещаются в соответствии с вертикальной планировкой кустовой площадки.

Для обеспечения подъезда передвижной техники, для обслуживания аккумулирующих прудов (приямков), по территории кустовой площадки предусмотрены внутриплощадочные автомобильные дороги.

Решения по сбору поверхностного стока приведены в томе 2 «Схема планировочной организации земельного участка».

Сбор, откачка и вывоз дождевой воды из аккумулирующих прудов (амбаров стоков) осуществляется только в период с положительными температурами воздуха.

Размещение и конструкция аккумулирующих прудов (амбаров стоков) для сбора сточных вод приведено на чертежах ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-04.ИЛО.02.01.00-002-ЧРТ, ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-04.ИЛО.02.01.00-003-ЧРТ. В

Конструктивными решениями предусмотрена гидроизоляция аккумулирующего приямка для сбора поверхностных стоков: полиэтиленовая геомембрана $h=0,015$ м ПНД (HDPE), тип 5/1, плотность 0,942 г/см³ (рисунок 4.1).

Для сбора поверхностного (условно незагрязненного) стока на каждой из площадок кустов скважин №№8-бис и 17 с территории каждого куста предусматривается строительство новых аккумулирующих прудов.

Максимальный расход дождевого стока с проектируемых кустов №№8-бис и 17 и объем проектируемых аккумулирующих прудов приведены в таблице 4.15.

Согласно п.7.7.4.2 СП 32.13330.2018 полный объем аккумулирующих прудов принят на 10% больше расчетной величины объема стока от расчетного дождя.

Таблица 4.15 – Расход дождевого стока с каждого из кустов №№8-бис и 17 и объем вновь проектируемых аккумулирующих прудов

Наименование объектов водоотведения	Расход поверхностного стока с расширяемой части куста, м³/сут	Объем нового аккумулирующего пруда (амбара стоков)
Куст №8-бис, участок 1	9,617	11,0
Куст №8-бис, участок 2	15,135	16,6
Куст №8-бис, участок 3	15,210	16,6
Куст скважин №17	37,884	42,0

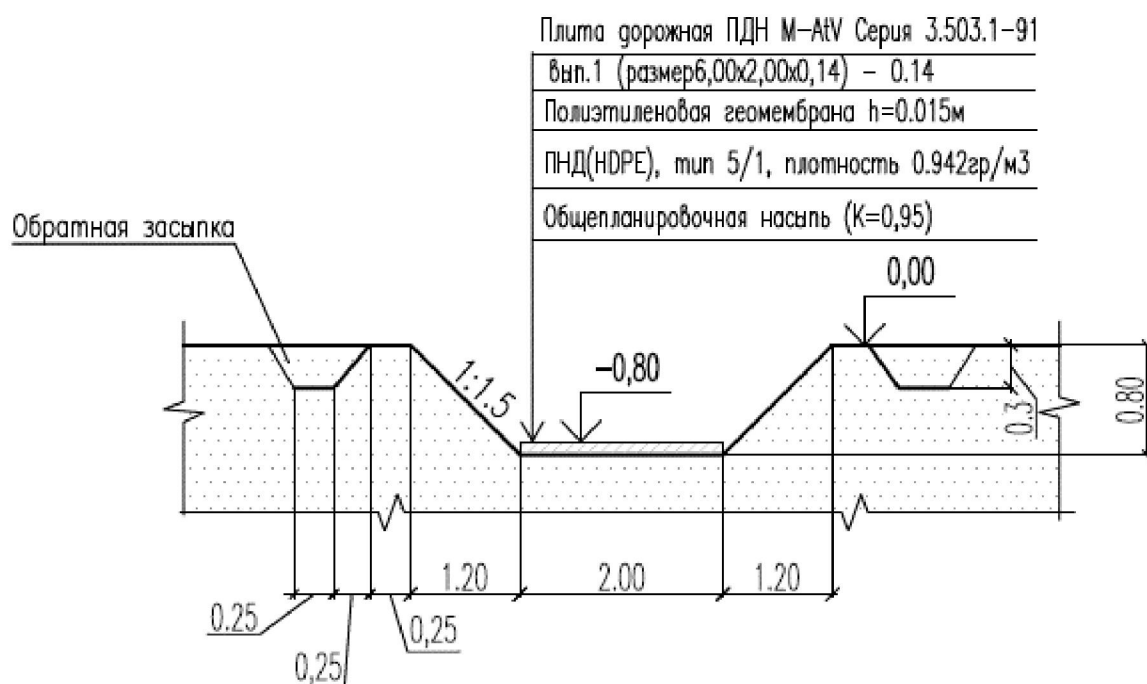


Рисунок 4.1 – Конструкция амбаров стоков на кустовых площадках №№8-бис и 17

Данным проектом системы хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в период эксплуатации не проектируются и баланс водопотребления и водоотведения не приводится.

На территории Западно-Хоседаюского месторождения мониторинг окружающей среды проводится по разработанной «Программе комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№ 1, 2, 3, 4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2025-2027 гг.», утвержденной генеральным директором ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Бышовым С.Н. в 2025 г. В целом, выявленные уровни загрязнения компонентов природной среды на территории месторождения имеют значения, соответствующие уровню загрязнения, характерному для районов добычи углеводородного сырья. За весь период наблюдений тенденции аккумуляции загрязняющих веществ в обследованных компонентах окружающей среды территории месторождения не выявлено.

4.4 Оценка воздействия на недра

Недра, как один из компонентов природной среды, представляют собой постоянно развивающуюся систему, находящуюся как под воздействием природных факторов, так и под воздействием инженерно-хозяйственной деятельности человека.

Проектируемые объекты являются потенциальными источниками загрязнения геологической среды (недр).

Поэтому охрана недр является важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и направлена на обеспечение высокой эффективности и безаварийности производства.

Охрана недр при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений, заключается, в основном, в предупреждении проникновения загрязнителей с поверхности грунтов в горизонты подземных вод, используемых для хозяйственного водоснабжения, а также в предупреждении активизация опасных экзогенных процессов.

Настоящим проектом предусматривается организация и проведение работ, гарантирующих:

- общую надежность конструкции проектируемых сооружений, оборудования;
- минимальное воздействие на окружающую среду на всей территории производства строительных работ и сопредельных территориях.

Безусловно, что определенному воздействию геологическая среда (недра) подвергнется как в период строительства намечаемых объектов и сооружений, так и в период эксплуатации, а также в случае возможных аварийных ситуаций.

На этапе строительства основными источниками техногенного воздействия на геологическую среду будут являться:

- землеройные работы;
- строительная техника и механизмы, используемые для возведения объектов планируемой деятельности, объектов инженерной и транспортной инфраструктуры;
- автотранспорт, используемый для перевозки оборудования, строительных материалов и рабочих;
- площадки для временного складирования производственных и бытовых отходов;
- площадки стоянки и заправки строительной техники.

Эксплуатация объекта не предполагает прямого негативного воздействия на геологическую среду. Воздействие на геологическую среду и подземные воды будет носить в основном косвенный характер.

На этапе эксплуатации основными источниками техногенного воздействия на геологическую среду и подземные воды будут являться:

- проезд автотранспорта и работа спецтехники;
- площадки для хранения производственных и бытовых отходов.

Возможность загрязнения подземных вод «сверху» определяется особенностями литологии, мощностью и фильтрационными свойствами пород зоны аэрации, глубиной залегания грунтовых вод.

Описание геологического строения рассматриваемого района представлено выше, гидрогеологические условия, защищенность подземных вод, мероприятия по охране их от загрязнения и истощения, анализ влияния строительства и эксплуатации сооружений на подземные воды представлены ранее в данном томе.

Избежать загрязнения подземных вод можно только при тщательном и квалифицированном подходе ко всем работам в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

Загрязнение геологической среды образующимися отходами при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, утилизации и захоронения всех видов промышленных отходов.

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов и сооружений не вызовет серьезных просадок земной поверхности.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность строительства и эксплуатации проектируемых объектов, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде (недрам).

4.5 Оценка воздействия на почву

Почвенный покров района работ весьма неустойчив к техногенным нагрузкам, подвержен изменениям и медленно восстанавливается. Дефицит тепла определяет низкую активность биохимических процессов, медленную самоочищаемость от промышленных выбросов. Разрушение холодных длительно промерзающих почв вызывает их просадку, образование оврагов, увеличение количества промоин. При оттаивании почвы легко подвергаются эрозии, вследствие чего нарушается водный режим, увеличивается их щелбнистость и снижается плодородие.

Проектируемые объекты являются потенциальными источниками техногенных потоков, а также причиной негативных процессов из-за воздействия на мерзлотный и гидрогеологический режим почвенного покрова. В каждом случае имеют место:

- механические нарушения целостности природных объектов, что может приводить к их прямому физическому разрушению (либо частичной трансформации и перестройке);
- химические изменения вследствие загрязнения окружающей среды, что также может приводить к полному разрушению природных систем (либо их частичной трансформации).

Традиционная технология возведения линейных и площадных объектов связана с неизбежным нарушением земной поверхности в полосе строительства. Поэтому в районах нового строительства на первое место по масштабам техногенной нагрузки на природную среду обычно выходит механическое воздействие, связанное, прежде всего, с изменением естественных форм рельефа и нарушением почвенно-растительного покрова. Это наблюдается при прокладке трубопроводов, внутрипромысловых дорог, создании насыпей.

В этот период будет происходить механическая трансформация природных систем на территории проектируемого строительства, и одновременно осуществляется "вклинивание" технических сооружений в окружающую среду. Переносимый ветром с отсыпанных площадок песчаный грунт распространяется на значительное расстояние, образуя несвойственные естественным почвам техногенные минеральные горизонты и формируя погребенные почвы. В результате уплотнения почвенных горизонтов (при отсыпке площадок и автодорог) происходит нарушение термического и гидрохимического режимов, что ведет к деградации многолетнемерзлых пород и обводнении территории. Наиболее ярко это проявляется в районах густой сети линейных сооружений.

Выделяются следующие группы экологических нарушений, обусловленные поверхностным нарушением:

- изменение рельефа и рельефообразующих процессов;
- трансформация почвенно-растительного покрова вплоть до его полного уничтожения;
- изменение термического, гидрологического и гидрохимического режимов и других процессов в ландшафтах;
- физическая и морфологическая перестройка почв.

Важнейшей особенностью тундровых почв является обособленность органогенного горизонта от лежащего ниже минерального. В органогенных горизонтах концентрируются корневые системы, микрофлора и мезофауна, здесь наблюдается максимальное содержание азота, фосфора, калия. Биогенный круговорот замыкается в слое мощностью не более 10–15 см. С этим связана уязвимость тундровых почв. Механические нарушения уничтожают

органогенные горизонты, выводят на поверхность малоплодородные и токсичные грунты, активизируют эрозионные и другие деструктивные процессы, что приводит к увеличению площади деградированной тундры. Высокая льдистость почв и грунтов, наличие различных форм подземного льда, в свою очередь, при механических нарушениях поверхности и изменении теплового режима способствуют более активному проявлению таких процессов, как термокарст, солифлюкция (сползание грунта по склонам), пучение. Нарушенные почвогрунты, лишенные растительного покрова и верхнего органогенного горизонта почвы, характеризуются низкой противозрозионной устойчивостью и легко подвергаются воздействию разрушительных процессов. Растительная дернина, в том числе моховой покров и торфяной слой, являются хорошим естественным теплоизолятором. Разрушение этого слоя способствует таянию подземных льдов, образованию просадок и провалов. Поэтому необходимо исключительно бережное отношение к почвенно-растительному покрову. Наибольшие механические нарушения почвенно-растительного покрова происходят на этапе строительства инженерных объектов.

Кроме вышеперечисленных типов механического воздействия на почвенный покров большое влияние оказывает бессистемная езда автотранспорта вне дорог. Особенно большое негативное воздействие при этом испытывают почвы дренируемых участков. Так как мощность верхнего органогенного слоя у них незначительна, то даже единичный проезд автотранспорта приводит иногда к уничтожению этого слоя.

Возникающие на каждом этапе преобразования ландшафтов, экологические изменения почв могут быть обратимыми или необратимыми. Обратимость-необратимость перестройки почв обусловлены не только их прямым первичным или вторичным разрушением, но и глубиной последующего сдвига почвенно-геохимических процессов, которыми всегда сопровождаются любые механические нарушения экосистем.

Восстановление почвенно-растительного покрова на участках с нарушенным почвенным покровом возможно естественным путем, однако, в связи с суровыми климатическими условиями территории данный процесс занимает очень значительный промежуток времени.

Техногенное химическое воздействие на почвенный покров возможно на всех стадиях хозяйственной деятельности – в строительный период, в период эксплуатации, в период демонтажа временного оборудования и сооружений. Но на разных этапах различаются источники и масштабы воздействия.

Одним из видов химического воздействия на почвенный покров в штатном режиме является токсичное загрязнение от выбросов автотранспорта, используемого при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов. С выхлопными газами в воздух попадают окиси углерода, азота, альдегиды, соединения тяжелых металлов, которые, оседая на почвы вместе с пылью, накапливаются и в дальнейшем могут оказать поражающее действие на человека и животных. Отработанные газы двигателей внутреннего сгорания содержат более 200 наименований вредных веществ и соединений, в том числе и канцерогенных. Еще одним негативным фактором воздействия на окружающую среду является захламление территории бытовыми и строительными отходами, в которых нередко содержатся вредные химические вещества. При нарушении правил складирования и транспортировки сыпучие и пылящие вещества (строительные смеси) загрязняют почвы при смыве дождевыми и снеготалыми водами. Влияние загрязнения проявляется в снижении скорости протекания химических превращений органических и минеральных веществ в почвах, ухудшении водно-физических и химических свойств почв, снижении их биологической активности и плодородия. Причиной поступления загрязняющих веществ в почво-грунты могут быть:

- нарушение правил хранения ГСМ, сыпучих материалов и химических реагентов;
- аварийные разливы на поверхности земли ГСМ и химических реагентов;
- выбросы загрязняющих веществ при работе транспортных средств и специальной техники;

– образование несанкционированных свалок мусора и отходов в период строительства и эксплуатации объектов и сооружений.

В случае аварийных ситуаций на производстве превалирующим будет являться химическое воздействие. В случае попадания нефтепродуктов на почвенный покров происходят изменения в химическом составе, свойствах и структуре почвы. Прежде всего это сказывается на гумусовом горизонте: количество углерода в нем резко увеличивается, но ухудшается свойство почв как питательного субстрата для растений. Гидрофобные частицы нефти затрудняют поступление влаги к корням растений, что приводит к физиологическим изменениям последних. Продукты трансформации нефти резко изменяют состав почвенного гумуса. На первых стадиях загрязнения это относится в основном к липидным и кислым компонентам. На дальнейших этапах за счет углерода нефти увеличивается содержание нерастворимого гумина. В почвенном профиле возможно изменение окислительно-восстановительных условий, увеличение подвижности гумусовых компонентов и ряда микроэлементов. Действие различных фракций нефти на почвенный покров различно. Легкие нефтепродукты в значительной степени разлагаются и испаряются еще на поверхности почвы, легко смываются водными потоками. Путем испарения из почвы удаляется от 20 до 40 % легких фракций нефти. Эффект тяжелых фракций проявляется позже. Тяжелые фракции нефти малоподвижны и могут создавать устойчивый очаг загрязнения, очищение природной среды от них протекает с трудом. Тяжелые нефти, содержащие значительное количество смол, асфальтенов и тяжелых металлов, оказывают не только токсичное воздействие на организмы, но и значительно изменяют водно-физические свойства почв из-за цементации порового почвенного пространства. Попадание парафиновой нефти в почву ведет к нарушению влагообмена почвы на долгий срок.

Территория исследования расположена в зоне распространения многолетнемерзлых пород (ММП), по большому счету ММП играют роль радиального барьера препятствующего радиальной миграции и переводящей ее в латеральный сток. Соответственно внутрипочвенный поток и переносимые им загрязняющие вещества циркулируют в толще сезонно-талого слоя. Движение данного потока идет с более высоких в гипсометрическом отношении участков к более низким. Соответственно вышележащие по гипсометрии участки будут очищаться от загрязняющих веществ, путем смыва последних в нижележащие по гипсометрии участки.

На территории, проектируемого строительства, выделены комплексы с участием тундровых глеевых, тундровых глееватых, болотно-тундровых мерзлотных почв, которые относятся к двум группам, по общности режима увлажнения. К первой группе - автоморфных - относятся тундровые почвы, ко второй группе - гидроморфных - болотные почвы. Особое внимание при анализе возможного влияния на почвы в результате аварий следует уделять второй группе почв. Наличие в них торфяной массы - горизонтов с уникальными свойствами (очень высокой сорбционной ёмкостью, гигроскопичностью и высокими теплоизоляционными показателями) определяет повышенную опасность устойчивого накопления органических загрязнителей.

Исходя из общих свойств гидроморфных почв и возможного загрязнения в результате аварийных ситуаций, следует ожидать длительную аккумуляцию загрязняющих веществ на низкотемпературных восстановительных барьерах (наличие близкого расположения ММП).

При соблюдении технологии строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений и недопущении возникновения аварийных ситуаций, отрицательное воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы будет сведено к минимуму.

4.6 Оценка воздействия на растительность и животный мир

4.6.1 Оценка воздействия на растительность

Строительство проектируемых объектов окажет определенное трансформирующее воздействие на растительный покров.

Реакция растительных сообществ на воздействие различна и зависит от типа сообщества, а также от следующих факторов:

- характера и степени воздействия;
- площади территории, подверженной воздействию;
- периода воздействия.

Антропогенное воздействие на растительность может быть прямым или опосредованным. При прямом воздействии присутствует непосредственный контакт человека (техники) с растительностью. Это проявляется в механическом нарушении (уничтожении) растительности и почвенного слоя. Опосредованное воздействие предполагает изменение условий среды, необходимых для существования на данной территории естественного растительного сообщества. Оно может проявляться в изменении температурного режима грунтов, нарушении распределения снежного покрова, нарушении дренажа, приводящем к заболачиванию, загрязнении почв и поверхностных вод промышленными и хозяйственно-бытовыми отходами, а также в воздействии выбросов загрязняющих веществ и пыли в атмосферу.

От степени воздействия зависит способность возвращения фитоценоза к исходному состоянию. При высокой степени техногенных нагрузок порог устойчивости природных систем преодолевается. Возникающие природно-техногенные системы, относительно сохранившие свою структуру, способны к восстановлению за счет фактора саморегуляции. Системы, коренным образом изменившие свою структуру, способны к восстановлению в течение очень длительного срока.

От величины территории, подвергающейся воздействию, зависит и скорость восстановления растительности. На небольших по площади нарушениях восстановление происходит быстрее. На скорость естественного восстановления растительности оказывает влияние положение территории в рельефе (в низинах восстановление в целом происходит быстрее), состав почв и грунта и, конечно, растительность, существовавшая на данной территории до воздействия.

Наиболее сильное воздействие на растительный покров будет наблюдаться при подготовке территории под строительство объектов.

Локальные нарушения и повреждения растительного покрова за пределами отведенной территории возможны при монтаже проектируемых объектов, обустройстве мест временного складирования оборудования. Так как осуществление строительно-монтажных работ предусматривается строго в пределах полосы отвода с соблюдением технологии производства работ, нарушение растительного покрова за пределами отведенной территории исключено.

Основными видами воздействия на растительность при строительстве проектируемых объектов и сооружений будут являться:

- полное уничтожение растительности на части землеотвода (под насыпными площадками);
- потеря мест обитания коренных растительных сообществ;
- сокращение ресурсов хозяйственно-значимых видов растений;
- химическое загрязнение (вследствие разлива нефти, ГСМ, а также атмосферное загрязнение);
- эрозия.

Под влиянием строительных воздействий в естественных фитоценозах возможны смены растительных сообществ.

В зависимости от вида и степени техногенного воздействия на отчуждаемой территории происходит частичное или полное уничтожение почвенно-растительного покрова (повреждение, удаление, погребение) и изменение микрорельефа. В результате механических нарушений и локального изменения экологической обстановки возможно нарушение режима снегонакопления, водного и температурного режимов почв и грунтов.

Данным проектом вырубка древесно-кустарниковой растительности *не предусматривается*, оформление разрешения на рубку в Администрации МР «Заполярный район» и расчет компенсационной стоимости *не требуется*.

Химическое загрязнение может возникнуть вследствие разлива горюче-смазочных материалов. Уровень трансформации сообществ под воздействием загрязнения зависит от интенсивности загрязнения, площади и условий местообитания и варьирует от слабого до сильного обратимого. Наиболее чувствительны к загрязнению виды растений с поверхностной корневой системой, как правило, однолетники, а наиболее стойки - травянистые многолетники. При прочих равных условиях, восстановление загрязненных заболоченных экотопов происходит интенсивнее, чем на умеренно увлажненных и хорошо дренируемых участках. Достижение травянистой растительностью исходного обилия происходит при слабом загрязнении за 3-5 лет, при среднем - в течение 5-15 лет. Для восстановления кустарничков при сильном уровне загрязнения потребуются десятки лет.

4.6.2 Оценка воздействия на животный мир

Работы при реализации проекта повлекут как прямое, так и косвенное воздействие на фауну наземных позвоночных животных в зоне воздействия объекта. Основными факторами, отрицательно воздействующим на животных, можно считать:

- изменение среды обитания животных за счет нарушений растительного покрова;
- нарушение естественных биотопов при механических воздействиях и прямом уничтожении почвенного покрова, прямая потеря кормовых условий;
- изменения условий обитания, связанного с присутствием людей (прямое распугивание), увеличение шума и как следствие стрессовое воздействие на животных;
- незаконное добывание животных (браконьерская охота, появление свободно передвигающихся и охотящихся собак);
- изменение кормовой базы в районе проведения работ в результате комплексных воздействий на среду обитания.

Отчуждение и трансформация местообитаний выражаются главным образом в полном отчуждении участков естественных угодий для размещения производственных объектов. Реакция населения птиц на воздействие этих факторов зависит от площади и конфигурации отчуждаемых или трансформируемых участков. В случае их небольших размеров или линейного характера снижение численности и обеднение видового состава не происходит.

Нарушение биотопов посредством механического воздействия на почвенный покров уничтожает почвенное население и травянистую растительность, т.е. тех компонентов фито- и зооценозов, которые составляют кормовые компоненты насекомоядных и растительноядных птиц и млекопитающих. Кроме всего, это приводит к нарушениям местообитаний зверей, и в первую очередь насекомоядных, грызунов и мелких хищников.

Беспокойство животных, как правило, имеет непреднамеренный характер и обусловлено производственной деятельностью на объекте. Воздействует в основном на гнездящиеся компоненты фауны, приводит к снижению успешности или полному нарушению размножения.

Преследование — весьма интенсивное воздействие на животных, и в первую очередь на охотничьи виды, в том случае, если в период строительства и эксплуатации деятельность не регулируется дополнительными ограничениями и особым режимом охраны территории. Выражается это в первую очередь в виде законной и незаконной охоты. При этом кроме охотничье-промысловых видов зачастую отстреливаются и неохотничьи виды, в частности птицы крупных размеров. Попавшие на строительство объекта собаки, содержащиеся без

привязи, постоянно находятся в угодьях и самостоятельно охотятся, что еще более увеличивает стрессирующее воздействие антропогенного фактора на позвоночных животных.

Наиболее вероятным последствием антропогенного вмешательства в зоне строительных работ может стать снижение биомассы животных всех трофических уровней вследствие изменения характера растительности (и продуктивности биомассы кормовых растений), изменение видовой структуры животных (снижение доли антропофобных, увеличение плотности и числа синантропных видов).

Прогнозирование возможных изменений фауны имеет вероятностный характер и зависит от качества выполнения запланированных природоохранных мероприятий и возникновения аварийных ситуаций.

Общая тенденция будет заключаться в обеднении фауны в качественном и количественном отношении на территории, прилегающей к району строительства, увеличению числа и количества особей синантропных видов животных, устойчивых к антропогенному беспокойству. Проявление указанной тенденции неизбежно, а ее интенсивность будет зависеть от соблюдения природоохранных требований.

Воздействия на редкие виды растений и животных проектируемой деятельностью *оказано не будет* в связи с их отсутствием в районе размещения проектируемых объектов по данным отчета по ИЭИ.

Комплекс разработанных настоящим проектом природоохранных мероприятий будет способствовать минимизации прямого и косвенного воздействия на растительность и животный мир, и сохранению биоразнообразия рассматриваемой территории.

4.6.3 Оценка воздействия на водные биологические ресурсы

Площадка куста скважин № 8-бис отсыпана и застроена. Высота отсыпки куста 1,2-2,0 м. Абсолютные отметки высот на участке топографической съемки колеблются от 116,10 м до 120,90 м. Прилегающая территория местами заболочена, заросшая мхами, травянистой и кустарничковой растительностью.

Прилегающий к северной границе площадки куста участок заболочен, местами обводнен.

В 30 м восточнее от куста скважин в рельефе прослеживается ложбина, имеющая меридиональное направление. Ложбина слабо выражена в рельефе, заболочена, заросшая влаголюбивой травянистой и кустарничковой растительностью. Ширина ложбины около 50 м. Ложбина представляет собой внутриболотный сток – берет начало и заканчивается в заболоченности. В периоды снеготаяния и дождевых паводков стекание воды по ложбине происходит рассредоточенным фильтрационным потоком, русло не выражено.

Ближайшим водным объектом к площадке куста скважин №17 является озеро без названия (в составе группы более мелких озер), расположенное в 180 м северо-восточнее. Рассматриваемая группа озер расположена в котловине ледникового происхождения. Берега озера пологие, заросшие травянистой и кустарничковой растительностью. Площадь водного зеркала озера составляет 0,08 км², ВОЗ – 50 м.

Проектируемые линейные сооружения пересечений с водными объектами *не имеют и не попадают* в границы зон затопления ближайших водных объектов.

В результате проведенных полевых инженерно-гидрометеорологических изысканий, водных объектов, способных оказать негативное влияние на проектируемые объекты кустовых площадок 8-бис и №17 *не обнаружено*.

Проектируемые сооружения *не располагаются* в водоохраных зонах и прибрежных защитных полосах.

Так как территория размещения проектируемых объектов не подвергается опасным гидрологическим процессам в связи с удаленностью от постоянных водных объектов, не затапливается и не попадает в границы водоохраных зон, забор воды из поверхностных источников и сброс сточных вод в водные объекты проектом не предусматривается, при

реализации проекта прямого и косвенного негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания оказано *не будет*.

В связи с отсутствием прямого и косвенного воздействия на ВБР и среду их обитания в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.05.2025 № 799 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания», согласование проектируемой деятельности в Северноморском ТУ ФАР *не требуется*.

4.7 Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории, территории традиционного природопользования, памятники культуры и иные зоны экологических ограничений

4.7.1 Особо охраняемые природные территории

В соответствии с Федеральным законом РФ «Об особо охраняемых природных территориях» от 14 марта 1995 г., № 33-ФЗ к особо охраняемым природным территориям относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны. Особо охраняемые природные территории относятся к объектам общенационального достояния.

Настоящий Федеральный закон регулирует отношения в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий в целях сохранения уникальных и типичных природных комплексов, и объектов, достопримечательных природных образований, объектов растительного и животного мира, их генетического фонда, изучения естественных процессов в биосфере и контроля за изменением ее состояния, экологического воспитания населения.

С учетом особенностей режима и статуса, находящихся на них природоохранных учреждений, обычно различаются следующие категории указанных территорий:

- государственные природные заповедники, в том числе биосферные;
- национальные парки;
- природные парки;
- государственные природные заказники;
- памятники природы;
- дендрологические парки и ботанические сады.

Для предотвращения неблагоприятных антропогенных воздействий на государственные природные заповедники, национальные парки, природные парки и памятники природы на прилегающих к ним земельных участках и водных объектах создаются охранные зоны.

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение и находиться в ведении соответственно федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, а в случаях, предусмотренных статьей 28 настоящего Федерального закона, также в ведении государственных научных организаций и государственных образовательных организаций высшего образования.

В Ненецком автономном округе к настоящему времени общая площадью особо охраняемых природных территорий 7828,506 тыс. гектар. Из них, 7646,606 тыс. га – сухопутная часть с внутренними водоемами и 181,9 тыс. га – морская акватория. Сухопутная часть ООПТ составляет лишь 4,5 % от площади округа, что ничтожно мало в условиях

активного промышленного освоения территории. Количество ООПТ на территории НАО 18 шт., в том числе территории традиционного природопользования 8 шт.

Две охраняемые территории имеют федеральный статус и шесть – региональный. Природно-заповедный фонд Федерального значения представлен государственным природным заповедником "Ненецкий" и государственным республиканским зоологическим заказником "Ненецкий", регионального значения – государственными природными заказниками "Вайгач", "Шоинский", "Нижнепечорский" и "Море-Ю", государственными памятниками природы "Пым-Ва-Шор" и "Каньон Большие ворота", Пустозерским комплексным историко-природным музеем, памятником природы регионального значения природный объект «Каменный город»:

– Государственный природный заповедник «Ненецкий». Заповедник организован 18 декабря 1997 года. Имеет особую ценность и международное значение, т.к. является идеальным местом для остановок на пролете, гнездования и линьки многих водоплавающих и околоводных птиц. В весенне-летний сезон в заповеднике встречается около 60 видов птиц, три из которых занесены в Красную книгу РФ (малый (тундровый) лебедь, пискулька и белоклювая гагара). В заповеднике постоянно обитают песец, обский и копытный лемминги, белый медведь, лисица, горноста́й, заяц-беляк и росомаха. В южной части обитают бурый медведь, ондатра, волк и лось. На территории заповедника постоянно обитают гренландский и серый тюлени, кольчатая нерпа, морской заяц. Проводится охрана нерестилищ рыб и мест их нагула, в том числе сиговых рыб, печорской семги и нельмы. Общая площадь охраняемой территории 131,5 тыс. га земель и 181,9 тыс. га водной поверхности.

– Государственный зоологический заказник федерального значения «Ненецкий» организован 13 декабря 1985 г. Заказник создан для охраны тундровых и водно-болотных угодий и мест гнездования водоплавающих птиц. Общая площадь 313,4 тыс. га. На территории Заказника отмечено 109 видов птиц, из которых регулярно гнездится 52 вида.

– Государственный природный заказник регионального значения «Нижнепечорский». Площадь 106 тыс. га. Организован 20 октября 1998 г. Включает озеро Голодная Губа и пойму реки Печоры. Природоохранная деятельность направлена на сохранение и восстановление ценных популяций лососевых и сиговых рыб (семги, омуля, чира, пеляди, сига), а также на охрану водно-болотных угодий. Богатая кормовая база, хорошо развитая гидрографическая сеть создают удобства для гнездования водоплавающих птиц (кряква, серая утка, свиязь, хохлатая и морская чернети, морянка) и хищных птиц (дербник, белая сова, зимняк, сапсан).

– Государственный природный заказник «Шоинский», организован 15 января 1997 года. Общая площадь 16,4 тыс. га. Организован в целях охраны пролетных путей редкого вида гусей – пискульки, является одним из основных мест остановки фенно-скандинавской популяции белошекой казарки, лебедя-кликун, гуменника. На территории заказника постоянно обитают песец, обский и копытный лемминги, северный олень; периодически обитают лось, бурый медведь, лисица, волк, горноста́й.

– Государственный природный заказник регионального значения «Море-Ю», организован 11 ноября 1999 года на площади 54,8 тыс. га в целях сохранения уникального елового редколесья в долине р. Море-Ю. Еловый остров находится в 150 км севернее предела распространения древесной растительности. На территории острова выявлено 246 видов сосудистых растений; отмечено гнездование редких видов птиц (гуменник, пискулька, кулик), а также хищных птиц (дербник, сапсан, кречет, беркут).

– Памятник природы каньон «Большие Ворота». Организован 2 марта 1987 года в долине р. Белой (приток р. Индига), в 40 км к юго-востоку от поселка Индига, имеет региональный статус. Площадь 212 га. Охраняется уникальный природный ландшафт и редкие виды флоры и фауны. Постоянно обитают белая куропатка, глухарь, рябчик, тетерев, белая сова. Гнездятся перелетные птицы, зимующие в странах Европы и Африки (лебедь-кликун, большой крохаль, вальдшнеп, варакушка). Река Белая служит нерестовым водоемом для семги, а также местом обитания для других ценных видов рыб (голец, хариус).

– Природно-исторический памятник «Городище Пустозерск» был организован 7 января 1987 года на территории первого заполярного форпоста Российского государства – Пустозерска. Территория Пустозерска слабо исследована, но уже на данном этапе обнаружены десятки памятников, в том числе, уникальное древнее историческое поселение Ортино. Сочетание уникальных ландшафтных комплексов и их историческая значимость делают эту территорию особо ценной как в научном, так и культурном отношении.

– Памятник природы «Пым-Ва-Шор». Организован 1 августа 2000 года на площади 2425 га в целях сохранения уникального природного ландшафта, редких видов флоры и фауны, минеральных и термальных источников, геологических образований и карстовых пещер; имеет региональный статус. К охраняемым объектам относятся археологические памятники каменного века и самоедский храм «Хамят-пензи». В районе ручья Пым-Ва-Шор наряду с типичной тундровой растительностью произрастает елово-можжевельново-березово-ивовое редколесье, где произрастают редкие растения (ветреница лесная, кизильник одноцветковый, воронец красноплодный). На территории памятника природы постоянно обитают заяц-беляк, белый песец, горностай. Сезонно обитают бурый медведь, лось, белолобый гусь, гуменник, куропатка, белая сова.

Природный заказник «Вайгачский», организованный в 1963 году, прекратил свое существование 27 декабря 1994 года. В соответствии с постановлением Администрации Ненецкого автономного округа №111-п от 29.05.2007 г. природный заказник «Вайгач» вновь учрежден на территории острова Вайгач и прилегающих к нему островах на площади 242,778 тыс. га для сохранения и восстановления флоры и фауны Заполярья, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Ненецкого автономного округа особо охраняемых растений и животных, историко-культурного наследия народов Крайнего Севера, арктических ландшафтов. На территории заказника расположены крупнейшие места гнездовий белощекой казарки, малого лебедя и нырковых уток. Также имеют место массовые остановки нырковых уток на пролете.

ООПТ могут иметь федеральное, региональное или местное значение и находиться в ведении соответственно федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, а в случаях, предусмотренных статьей 28 настоящего Федерального закона, также в ведении государственных научных организаций и государственных образовательных организаций высшего образования.

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа № 01-31-1047/25-0-1 от 18.03.25 г. сообщает об отсутствии особо охраняемых природных территорий местного значения Заполярного района, в т.ч. проектируемых и перспективных, их зон охраны (Приложение К Тома 6.2).

Департамент природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) № 1333 от 12.03.2025г. сообщает что существующие, перспективные и проектируемые особо охраняемые природные территории (ООПТ) регионального значения и их охранные зоны отсутствуют (Приложение К Тома 6.2)

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации №15-61/4550-ОГ сообщает по сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», расположенный на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области, с географическими координатами, указанными в письме от 03.03.2025 не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон. (Приложение К Тома 6.2)

Ближайшая ООПТ – Государственный природный заказник "Море-Ю» расположен от участка работ порядка 30 км восточнее. Пустозерский комплексный историко-природный

музей расположен на расстоянии 265 км западнее (чертеж ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-04.ИЭИ.00-004-ЧРТ).

ООПТ федерального значения представлен государственным природным заповедником "Ненецкий" и расположен от участка изысканий порядка 176 км северо-западнее. (чертеж ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-04.ИЭИ.00-004-ЧРТ).

Планируемый заказник «Озера Серьерты» расположен от участка изысканий порядка 7,5 км восточнее (чертеж ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-04.ИЭИ.00-004-ЧРТ).

В зоне влияния намечаемой хозяйственной деятельности, особо охраняемые природные территории (ООПТ) отсутствуют. Таким образом, воздействие на природные комплексы ближайших ООПТ в результате намечаемой деятельности оказано не будет.

Так как воздействие на природные комплексы ООПТ в результате намечаемой деятельности оказано не будет, в связи с достаточной удалённостью ближайших ООПТ от участка проектирования, то дополнительных мероприятий по их охране проводить не требуется.

4.7.2 Территории традиционного природопользования

В соответствии Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 №631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения и раб. Пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа № 01-31-1047/25-0-1 от 18.03.2025г.сообщает об отсутствии территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения Заполярного района (по имеющейся информации в соответствии с постановлением администрации НАО от 21.01.2002 № 30 и от 29.11.2001 №855 проектируемый объект расположен в границах ТТПП КМНС окружного значения «Дружба Народов») (Приложение К Тома 6.2).

Управление имущественных и земельных отношений Ненецкого автономного округа сообщает, что участок работ находится в пределах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера (далее – коренные народы) регионального значения «Дружба Народов», которая образована постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 21.01.2002 № 30 (Приложение К Тома 6.2).

Строительство осуществляется на долгосрочно арендованных земельных участках компании ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». Категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; земли сельскохозяйственного назначения.

В настоящее время участок проектирования находится на территории Западно-Хоседаюского месторождения ЦХП. На участке ведутся работы по разработке месторождения, имеются отсыпанные дороги и линии электропередач. Объекты строительства располагаются на землях промышленности и землях сельскохозяйственного назначения. Проектируемые объекты размещаются на землях, переданных в арендное пользование ООО "СК"РУСВЬЕТПЕТРО" (планируемой деятельностью не затрагиваются новые земли).

4.7.3 Ключевые орнитологические территории и водно-болотные угодья

Ключевые орнитологические территории (КОТР) – это территории, имеющие важнейшее значение для птиц в качестве мест гнездования, линьки, зимовки и остановок на пролёте.

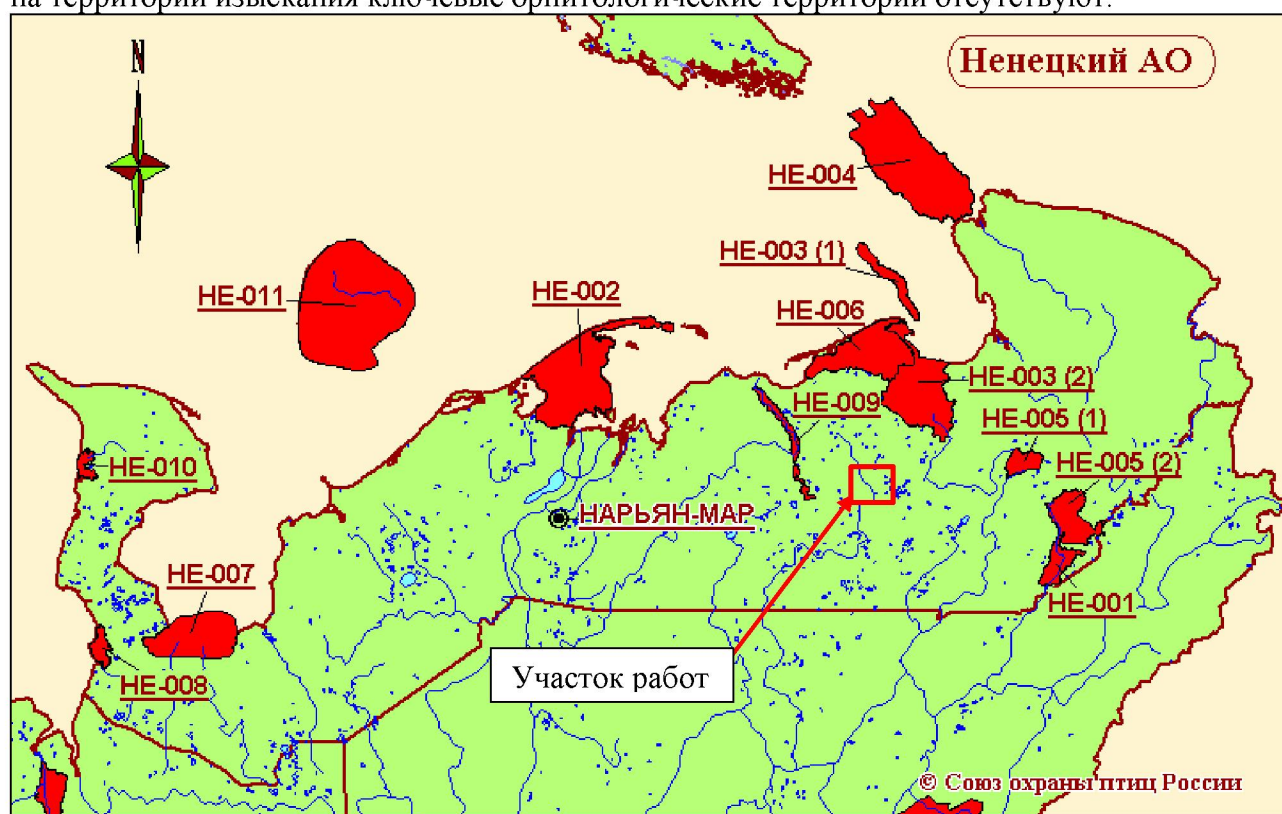
К ключевым орнитологическим территориям относятся:

- места обитания видов, находящихся под глобальной угрозой исчезновения;

- места с относительно высокой численностью редких и уязвимых видов (подвидов, популяций), в том числе занесенных в Красный список МСОП и Красную книгу РФ;
- места обитания значительного количества эндемичных видов, а также видов, распространение которых ограничено одним биомом;
- места формирования крупных гнездовых, зимовочных, линных и пролётных скоплений птиц.

Ключевые орнитологические территории в районе работ показаны на рисунке 4.2.

На основании карты-схемы ключевых орнитологических территорий «Север Европейской России», размещённой на сайте Союза охраны птиц России <http://www.rbcu.ru/> на территории изыскания ключевые орнитологические территории отсутствуют.



- HE-001 - Среднее течение р. Большая Роговая
 HE-002 - Русский Заворот и восток Малоземельской тундры
 HE-003 - Хайпудырская губа, о-ва Бол. и Мал. Зеленцы, Долгий, Матвеев
 HE-004 - Остров Вайгач
 HE-005 - Вашуткины, Падимейские и Харбейские озера
 HE-006 - Варандейская Лапта
 HE-007 - Южное побережье Чешской губы
 HE-008 - Полустров Канин (междуречье рек Яжмы и Несь)
 HE-009 - Бассейн реки Черная
 HE-010 - Междуречье рр. Торны и Шойны

Рисунок 4.2 – КОТР Ненецкого автономного округа

Ближайший КОТР HE-009 «Бассейн реки Черная» расположен в 41 км западнее от участка работ.

Ближайшее водно-болотное угодье «Нижнее Двубье» находится 380 км юго-восточнее от участка работ.

4.7.4 Оценка воздействия на объекты культурного наследия (памятники истории и культуры)

Согласно Федеральному закону РФ № 73-ФЗ от 25.06.2002, к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации относятся объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Согласно ответу Департамента внутреннего контроля и надзора НАО от 20.03.2025 № ОКН-20250318-25035067976-3 (Приложение И Тома 6.2):

- отсутствуют объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического);
- испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и границ территорий объектов археологического наследия;
- департамент располагает сведениями об отсутствии на территории выполнения работ объектов культурного наследия (в т.ч. археологического);
- отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Поскольку никакая современная методика археологического поиска не может предусмотреть полное выявление всех памятников, то при земляных работах могут быть открыты новые археологические объекты или отдельные находки, имеющие историческую ценность.

В этом случае, при их обнаружении, вступает в силу п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», согласно которой:

В случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов культурного наследия письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Региональный орган охраны объектов культурного наследия, которым получено такое заявление, организует работу по определению историко-культурной ценности такого объекта в порядке, установленном законами или иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации, на территории которых находится обнаруженный объект культурного наследия.

4.7.5 Земли лесного фонда

Согласно ответа Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) №1333 от 12.03.2025г. защитные леса, резервные леса и особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса, лесопарковые зоны и зеленые зоны отсутствуют.

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа № 01-31-1047/25-0-1 от 18.03.2025 г. сообщает об отсутствии лесных участков, находящихся в муниципальной собственности.

Решения о создании лесопарковых зеленых поясов или зон, об отнесении лесов к защитным и резервным лесам, о предоставлении водных объектов в пользование для выпуска сточных вод (водные объекты, находящиеся в муниципальной собственности, отсутствуют) на территории участка работ Администрацией Заполярного района не принимались.

4.7.6 Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, мелиорированные земли

Согласно ответу Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) №1333 от 12.03.2025г. особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается; мелиорированные земли отсутствуют.

Департамент мелиорации Министерства сельского хозяйства информирует, в границах участка работ по проектируемому объекту на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа Архангельской области объекты федеральной собственности, находящиеся в оперативном управлении учреждений в области мелиорации земель, а также мелиорированные земли (земельные участки), относящиеся к федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждениями в области мелиорации земель, подведомственными Минсельхозу России, отсутствуют.

4.7.7 Лечебно-оздоровительные местности и курорты

Управление Роспотребнадзора № 01-1-24/524 от 14.03.2025 г. на Ненецкому автономному округу сообщает что на территории объекта отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты местного, регионального, федерального значения.

Департамент здравоохранения, труда и социальной защиты населения Ненецкого автономного округа, сообщает об отсутствии на территории Ненецкого автономного округа:

- лечебно-оздоровительных местностей и курортов местного, регионального и федерального значения;
- округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов;
- участков морского водопользования, используемых для рекреационного, лечебно-оздоровительного, хозяйственно-питьевого и культурно-бытового морского водопользования населения;
- зон санитарной охраны участков морского водопользования и полос суши, прилегающих к участкам морского водопользования.

4.7.8 Зоны санитарной охраны подземных и поверхностных источников водоснабжения

Согласно ответу Департамента природных ресурсов, экологии и агропромышленного комплекса Ненецкого автономного округа (Департамент ПР и АПК НАО) № 1333 от 12.03.2025г. поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе работ отсутствуют.

Управление Роспотребнадзора на Ненецкому автономному округу сообщает об отсутствии поверхностных и подземных источников водоснабжения в пределах размещения проектируемого объекта.

4.7.9 Другие экологические ограничения

Управление Роспотребнадзора на Ненецкому автономному округу сообщает что объект находится за пределами существующих санитарно-защитных зон, а также объектов с особым режимом использования территории.

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа сообщает об отсутствии:

- санитарно-защитных зон и санитарных разрывов производственных объектов, находящихся в муниципальной собственности;
- несанкционированные свалки в районе размещения проектируемого объекта Администрацией Заполярного района не выявились.

4.7.10 Отходы

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа сообщает об отсутствии захоронений опасных отходов, полигонов ТБО, ТКО, эксплуатируемых подведомственными организациями.

Межрегиональное управление федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Республике Коми и НАО сообщает, что в районе выполнения инженерно-экологических изысканий объекты размещения отходов, внесенные в Государственный реестр объектов размещения отходов, отсутствуют.

4.7.11 Приаэродромные территории аэродромов

Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа сообщает что обращения от операторов или застройщиков аэродромов о выдаче заключений на проекты приаэродромных территорий, предусмотренных утвержденным порядком (Постановление Правительства РФ от 02.12.2017 №1460), на территории проектируемого объекта не поступали.

4.8 Оценка воздействия на социально-экономическую обстановку района

В административном отношении район работ находится в МР «Заполярный район» Ненецкого автономного округа Архангельской области. Информация приведена по данным, опубликованным на официальных сайтах администраций МО «Заполярный район», Ненецкого автономного округа, а также согласно сведениям Департамента здравоохранения, труда и социальной защиты населения Ненецкого автономного округа.

Единственный в Ненецком автономном округе (далее – НАО) муниципальный район образован в феврале 2005 года в рамках реформы местного самоуправления в России. Полное наименование – муниципальное образование «Муниципальный район «Заполярный район». Административный центр – п. Искателей, расположенный в непосредственной близости от окружной столицы, получил статус районного центра в декабре 2008 года.

Площадь района – около 170 тыс. км². Район занимает всю территорию Ненецкого округа, за исключением земель городского округа «город Нарьян-Мар». В состав района входят межселенные территории и 19 муниципальных образований-поселений, в том числе 1 городское и 18 сельских.

Общая численность населения НАО в среднем за 2023 г. составляет 41383. человек, из них городское население составляет 74,23 %. Плотность населения 0,23 чел./км² (2023 г.).

Динамика основных показателей в НАО показана в таблице 4.16.

Таблица 4.16 – Динамика основных показателей в НАО

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Численность постоянного населения на конец года, тыс. человек	44,0	43,8	44,1	41,4	41,4	41,4

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Коэффициент рождаемости, на 1 000 человек населения	14,1	13,3	13,5	12,3	11,6	12,2
Коэффициент смертности, на 1 000 человек населения	9,0	8,6	10,1	11,9	10,7	10,4
Коэффициент естественного прироста (убыли) населения, на 1 000 человек населения	5,1	4,7	3,4	0,4	0,9	1,8
Миграционный прирост (убыль) населения, человек	-392	77	129	136	-81	-
Объем валового регионального продукта (в процентах к предыдущему году)	92,5	99,6	85,6	99,7	-	104,6
Объем инвестиций в основной капитал, млн. рублей	91 041	97 035	89 613	77 772	-	-
Объем ввода жилья, тыс. кв.м.	18,5	18,9	17,0	17,8	35,7	21,7
Индекс промышленного производства, % к предыдущему году	96,5	98,9	88,9	102,6	-	93,6
Объем продукции сельского хозяйства, млн. рублей	830,3	935,6	775,5	1276,0	1486,7	1567,7
Среднемесячная начисленная заработная плата работников организаций, рублей	82 786	88 027	92 237	95 705	103091	111811
Средний размер назначенных пенсий, рублей	21 661	22 714	23854	25517	-	-
Величина прожиточного минимума в среднем на душу населения, рублей	20 488	19 993	21 848	22 219	25149	26817
Общая численность безработных (по методологии МОТ), тыс. человек	1,8	1,8	1,9	1,6	-	-
Индекс потребительских цен, % (декабрь к декабрю предыдущего года)	101,8	104,1	103,4	103,7	101,8	104,6
Стоимость условного (минимального) набора продуктов питания, на конец периода, рублей, в расчете на месяц	6 155,7	6 433,7	6 602,9	7 141,7	6 155,7	-
Оборот розничной торговли, млн. рублей	9 698,8	9 831,1	10009,6	10473,6	9 698,8	-

В социально-экономическом развитии НАО определяющим является минерально-сырьевой комплекс. В общем объеме промышленной продукции, вырабатываемой в округе, более 90 % составляет продукция нефтедобывающего комплекса.

Отличительными особенностями округа являются: высокая степень изученности нефтегазоносных площадей, их достаточно компактное размещение.

На территории Ненецкого автономного округа осуществляют свою деятельность 1120 предприятий и организаций.

В структуре промышленного производства Ненецкого автономного округа 98,5 % занимает топливная промышленность. На землях МО «Заполярный район» расположены нефтяные и газовые месторождения. Проложена сеть трубопроводов для транспортировки углеводородного сырья в пределах и за пределы региона.

Крупнейшими нефтедобывающими компаниями являются ОАО «Роснефть», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «Компания Полярное Сияние», ООО «Нарьян-Марнефтегаз».

Структура агропромышленного комплекса округа представлена сельскохозяйственными, рыбодобывающими, перерабатывающими предприятиями, общинами и частными хозяйствами. Производством сельскохозяйственной продукции занимаются 25 хозяйств с различной формой собственности, 38 крестьянско-фермерских хозяйств и 192 личных подсобных хозяйства. В сельскохозяйственной отрасли занято около 3 тысяч человек, из них 2 тысячи – представители коренных малочисленных народов Севера.

Представители коренного населения ведут кочевой и оседлый образ жизни. Основной сферой деятельности ненцев являются традиционные отрасли хозяйства – оленеводство, охотный промысел и рыболовство.

Сеть образовательных учреждений в МО «Заполярный район» насчитывает 31 общеобразовательное учреждение и 27 дошкольных общеобразовательных учреждений. Обеспеченность учреждениями культурно-досугового типа составила 26 единиц.

В Ненецком округе имеется развитая сеть государственных и муниципальных учреждений культуры, доступных всем слоям населения. Библиотечное обслуживание населения осуществляют 35 библиотек, из них 33 на селе. Музейная сеть включает в себя 2 государственных музея и 14 муниципальных, общественных и корпоративных музейных учреждений.

В округе работают 2 детские школы искусств, где открыты отделения: фортепиано, струнно-народное, народное, оркестровое, духовых инструментов и художественное отделения.

Система здравоохранения региона представлена 4 государственными бюджетными учреждениями здравоохранения, в том числе 39 структурных подразделений: 6 амбулаторий, 5 участковых больниц, 3 ФАПа и 25 фельдшерских здравпунктов. При этом 5 медицинских организаций (амбулатории и участковые больницы, включая ФАПы) расположены в труднодоступных 3 сельских населенных пунктах, при отсутствии автодорожного сообщения между поселениями. Особенностью сети медицинских учреждений региона является отсутствие на территории Ненецкого автономного округа учреждений здравоохранения, оказывающих специализированную медицинскую помощь, в том числе высокотехнологичную медицинскую помощь.

В ходе проведения анализа причин смертности в Ненецком автономном округе за последние 5 лет отмечается повышение общей смертности населения. За эти годы отмечается волнообразная динамика изменения показателей смертности, при этом самое низкое значение зарегистрировано в 2019 году.

В 2020 году в Ненецком автономном округе было зарегистрировано 52170 случаев заболеваний. В 2019 году было зарегистрировано 60952 случаев заболеваний. В течение последних 3 лет наблюдается снижение общей заболеваемости в регионе.

В целях повышения доступности медицинской помощи, повышения уровня лечебно-профилактической и консультативно-диагностической помощи коренным малочисленным народам, проживающим на территории Ненецкого автономного округа и ведущим традиционный образ жизни, а также населению отдаленных сельских поселений, медицинскими организациями округа используется выездная форма работы.

Выездная форма работы по оказанию медицинской помощи сельскому населению осуществляется, в соответствии с утвержденным планом-графиком на текущий год, передвижными отрядами ГБУЗ НАО «Центральная районная поликлиника Заполярного района НАО»: медицинским и флюорографическим передвижным отрядом, а также выездной бригадой ГБУЗ НАО «Ненецкая окружная стоматологическая поликлиника». В состав передвижного медицинского отряда входят следующие специалисты: врач-хирург, врач акушер-гинеколог, врач отоларинголог, врач офтальмолог, врач невролог, врач-эндокринолог, врач функциональной диагностики, врач психиатр-нарколог, зубной врач.

Выездная работа организована таким образом, что в населенные пункты на 4-5 дней выезжает 1 - 2 специалиста на рейсовом авиатранспорте.

В округе ежегодно реализуется медико-социальный проект «Красный чум». Финансирование Проекта осуществляется за счет финансовых средств окружного бюджета и нефтяных компаний. Проект «Красный чум» стал реализовываться по инициативе общественного движения «Ассоциация ненецкого народа «Ясавэй» при поддержке ОАО «ЛУКОЙЛ» в 2002 году, в 2005 – продолжен, а в 2008 году получил долгосрочный ежегодный плановый характер и пополнился партнерами.

Целями проекта являются обеспечение доступности медицинской помощи кочевому населению в труднодоступных регионах Заполярья, обследование и лечение оленеводов и их семей, проведение профилактической работы, обучение чумработниц методам оказания первой медицинской помощи и правилам пользования медицинскими аптечками, обеспечение оленеводческих бригад медикаментами.

Ненецкий автономный округ является регионом с высокой паразитарной заболеваемостью, превышающей средне-федеральные показатели в 2 раза. Ведущее место среди гельминтозов, регистрирующихся в округе, занимает дифиллоботриоз, уровень заболеваемости которым превышает среднестатистические показатели по России в 15 раз. Основной причиной заражения населения дифиллоботриозом является широко распространенная привычка населения употреблять в пищу сырую или не прошедшую должным образом термическую обработку рыбу.

Территория Большеземельской тундры, в том числе участок работ, эндемична по заболеванию природно-очаговым заболеванием - туляремией. Основным источником заболевания для тундрового очага являются лемминги, для пойменного очага, находящегося в пойме р. Печора – водяная крыса, ондатра и др. грызуны. Большую роль в передаче инфекции играют комары, слепни и др. летающие кровососущие насекомые. Фактором передачи заболевания туляремией также может послужить употребление для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (умывание) воды из открытых не проточных водоемов. Основной мерой профилактики туляремии среди населения, в первую очередь работающих в полевых условиях, является проведение иммунизации населения туляремийной вакциной 1 раз в 5 лет и обеспечение населения доброкачественной питьевой водой.

Вся территория округа, включая участок работ, является неблагополучной по заболеванию бешенством диких и домашних животных. Ежегодно случаи бешенства регистрируются среди песцов, лис, волков, а также северных оленей в оленеводческих хозяйствах.

По уточненным данным на территории НАО имеется 3 неблагополучных по сибирской язве населенных пункта (д. Лабожское, д. Пылевец, д. Щелино), где последние случаи заболевания животных сибирской язвой были зарегистрированы в 1927-1934 гг., и 26 сибиреязвенных захоронений. Сибиреязвенные захоронения не имеют четких границ, поэтому не отнесены к скотомогильникам и не отмечены на ситуационных планах. Сибиреязвенные захоронения могут находиться в районе истока р. Колва (район оз. Ямбото), по р. Юньяха, и в районе оз. Порчты.

Хозяйственное использование территории

Участок работ расположен на землях ООО «СК» РУСВЬЕТПЕТРО».

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009г №631-р вся территория муниципального района Заполярный район (кроме городского поселения раб. пос. Искателей) является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Основная масса земель сельскохозяйственного назначения приходится на олени пастбища.

Все земли сельскохозяйственного назначения находятся в государственной и муниципальной собственности. Они предоставлены предприятиям и организациям на праве

долгосрочного пользования, праве аренды под оленьи пастбища и на праве постоянного (бессрочного) пользования и аренды под сельскохозяйственные угодья.

Участок работ малообжитой, труднодоступный. На территории изысканий отсутствуют населенные пункты и постоянно проживающее население.

Автомобильные дороги в районе работ отсутствуют. Сообщение в течение года осуществляется вертолётом, а в зимний период доставка груза и персонала осуществляется после промерзания тундры по зимникам вездеходным гусеничным транспортом.

В районе работ разрабатываются и начинают осваиваться Сюрхаратинское, Урернырдское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское, Северо-Ошкотынское, Северо-Хоседаюское и другие месторождения. Недропользование осуществляется ООО «СК» РУСВЬЕТПЕТРО» согласно лицензиям.

Скотомогильники и биотермические ямы

Управление Роспотребнадзора на Ненецкому автономному округу сообщает что, сибиреязвенные скотомогильники на территории округа нет, на учете числятся 26 захоронений, географические координаты и четкие границы которых не определены. Все места падежа животных от сибирской язвы находятся вне зон затопления. Управление Роспотребнадзора по НАО, в виду массового заболевания и гибели северных оленей от сибирской язвы в 1931 году в районе осуществления проектно-изыскательских работ, предлагает провести плановую вакцинацию сотрудников против сибирской язвы.

Департамент внутреннего контроля и надзора Ненецкого автономного округа (ДВКН НАО) № 2022 от 21.05.2025 сообщает, что на территории выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте «Обустройство кустовых площадок № № 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок № 3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» по состоянию на 21.05.2025 очагов опасных болезней животных, скотомогильников, в том числе сибиреязвенных, биотермических ям и их санитарно-защитных зон, моровых полей и других мест захоронений трупов животных в пределах территории выполнения работ и прилегающей зоне в радиусе 1000 метров в Департаменте не зарегистрировано.

Ответы представлены в приложении К, Том 6.2.

4.9 Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами

Настоящий раздел разработан с целью определения количества отходов, образующихся на этапах строительства и эксплуатации проектируемых объектов, установления степени опасности отходов для окружающей природной среды, решения вопросов накопления, обезвреживания, утилизации и размещения отходов.

Раздел разработан на основании принятых проектных решений с учетом технических и технологических параметров проектируемого оборудования, а также удельных показателей образования отходов, содержащихся в нормативно-правовых документах в области охраны окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления.

Данный раздел разработан с учетом требований и рекомендаций федеральных нормативных правовых актов и нормативно-технических документов, а также нормативных и методических документов:

- Федеральный закон от 24.04.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 г. №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральный классификационный каталог отходов, утвержден приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов» (с изменениями, утвержденными приказом Росприроднадзора от 20.12.2024 г. №723 «О внесении изменений в Федеральный

классификационный каталог отходов, утвержденный приказом Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 22.05.2017 № 242»);

– Сборник нормативно-методических документов «Безопасное обращение с отходами», С-Пб 2004 г.;

– СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;

– Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления (разраб. НИЦПУРО при Минэкономике РФ и Госкомитете РФ по охране окружающей среды). – М., 1999 г.;

– РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»;

– «Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших видов отходов производства и потребления» НИЦПУРО при Минэкономике и Минприроды России, 1997 г.;

– «Методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов для автотранспортных предприятий», НИИ «Атмосфера», Санкт-Петербург, 2003 г.;

– «Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, М., 2003 г.;

– «Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления», С-Пб, 1999 г.;

– «Сборник методик по расчету объемов образования отходов», ЦОЭК, С-Петербург, 2003 г.;

– «Рекомендации по определению норм накопления твердых бытовых отходов для городов РСФСР», 1982 год.

Степень воздействия отходов на окружающую среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов), условий их накопления на территории проведения работ, условий транспортирования отходов с мест образования.

С целью выявления отходов и их количественных характеристик проведена идентификация:

- источников образования отходов;
- ориентировочных количественных характеристик отходов (объемы образования);
- качественных характеристик отходов (физико-химические свойства, агрегатное состояние, класс опасности).

Класс опасности отхода является мерой его опасности для окружающей среды и определяется содержанием в нем вредных веществ, обладающих опасными свойствами (токсичностью, взрыво- и пожароопасностью, высокой реакционной способностью и пр.).

В соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления» отходы производства и потребления подразделяются на пять классов опасности:

- 1 класс опасности – чрезвычайно опасные;
- 2 класс опасности – высоко опасные;
- 3 класс опасности – умеренно опасные;
- 4 класс опасности – малоопасные;
- 5 класс опасности – практически неопасные.

В настоящем проекте классы опасности отходов, образующихся в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов, определены в соответствии с ФККО-2017.

При организации и проведении намечаемой деятельности предусматривается образование отходов на следующих стадиях:

- строительство проектируемых объектов;
- эксплуатация проектируемых объектов.

Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами в период строительства проектируемых объектов ограничивается временем проведения строительных работ – количество отходов определено в виде валового образования за период отдельного этапа строительства и за весь период строительных работ.

Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами в период эксплуатации при штатном режиме работы является постоянным – количество отходов определено в виде годового образования.

Исходная информация для выполнения настоящего раздела принята согласно нормативно-экологической документации, материалам разделов проекта.

4.9.1 Виды и количество отходов при строительстве проектируемых объектов

В период строительства источниками образования отходов являются:

- строительно-монтажные работы (сварочные, изоляционные и другие);
- жизнедеятельность рабочего персонала.

Техническое обслуживание и текущий ремонт транспортной и строительной техники будет производиться в сервисных центрах строительного подрядчика за счет подрядной организации, и договоры на утилизацию образующихся при этом отходов заключаются строительным подрядчиком самостоятельно, отходы от эксплуатации автотранспорта в данном проекте не учтены.

Отходы, образуемые в период строительства, относятся к 3, 4 и 5 классам опасности.

Таблица 4.17 представляет количество образования отходов за период строительства.

Таблица 4.17 - Количество образования отходов за период строительства

Наименование отходов	Класс опасности	Количество отходов т/период строительства
Отходы минеральных масел моторных	3	0,225
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	2,500
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	0,863
Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	4	0,097
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	1,249
Шлак сварочный	4	0,526
Лом и отходы стальные несортированные	5	9,854
Отходы цемента в кусковой форме	5	1,441
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,421
Отходы изолированных проводов и кабелей	5	0,533
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные		0,225
Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	1,157

Наименование отходов	Класс опасности	Количество отходов т/период строительства
Всего		19,091
в том числе:		
3 класс опасности		0,225
4 класс опасности		5,235
5 класс опасности		13,631

4.9.2 Виды и количество отходов при эксплуатации проектируемых объектов

При эксплуатации проектируемых объектов будут формироваться следующие виды отходов:

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов – зачистка дренажной емкости и камеры запуска СОД на линейной части;
- отходы синтетических и полусинтетических масел моторных – обслуживание насосного оборудования блоков дозирования реагента;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – ТО и ремонт оборудования;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – ТО и ремонт оборудования;
- шлак сварочный, остатки и огарки стальных сварочных электродов – ТО и ремонт оборудования;
- светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства – замена отработанных светодиодных ламп.

Обслуживание технологического оборудования предусматривается осуществлять силами существующего производственного персонала.

Отходы, образуемые в период строительства, относятся к 3 и 4 классам опасности.

Таблица 4.18 представляет количество образования отходов за период эксплуатации.

Таблица 4.18 – Количество образования отходов в период эксплуатации

Наименование отходов	Класс опасности	Количество отходов т/год
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	3	0,026
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	0,160
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4	0,002
Шлак сварочный	4	0,005
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,079
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,032
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,003
Всего		0,307
в том числе:		
3 класс опасности		0,186
4 класс опасности		0,118
5 класс опасности		0,003

4.9.3 Обращение с отходами в период строительства

В период строительства на строительных площадках будут организованы места централизованного сбора и временного хранения отходов.

Накопление отходов предусмотрено на площадках временного накопления отходов с последующим вывозом на «Полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского месторождения им. А. Сливки».

Временное накопление отходов предусматривается на срок не более 11 месяцев.

Строительные отходы (шлак сварочный, отходы цемента и прочие строительные отходы) 4 класс опасности предусматривается собирать в металлические контейнеры. Строительные отходы собираются на подготовленной (отсыпанной) площадке и по мере накопления передаются на размещение.

Тару из-под лакокрасочных материалов (4 класс опасности) предусматривается складировать в металлические контейнеры с крышкой. Лом и отходы стальные несортированные (5 класс опасности) накапливаются на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти отходы партиями намечается передавать в специализированную организацию на утилизацию.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности) предусматривается накапливать в металлических контейнерах, с последующей передачей в специализированную организацию на обезвреживание.

Мусор от офисных и бытовых помещений (4 класс опасности) и пищевые отходы (5 класс опасности) подлежат накоплению в типовых контейнерах с крышкой и последующей передаче на размещение региональному оператору по обращению с ТКО. Вывоз мусора от офисных и бытовых помещений и пищевых отходов регламентируется санитарными нормами (согласно п. 11 СанПиН 2.1.3684-21 срок временного накопления определяется исходя из среднесуточной температуры наружного воздуха в течение 3-х суток: плюс 5°C и выше - не более 1 суток; плюс 4°C и ниже - не более 3 суток) и осуществляется по договору со специализированной организацией (региональный оператор по обращению с ТКО). Региональным оператором по обращению с ТКО на данной территории является Муниципальное Предприятие Заполярного Района «Севержилкомсервис», лицензия № Л020-00113-29/00095858 от 09.02.2017 г.

Лом и отходы стальные несортированные, огарки сварочных электродов, отходы изолированных проводов и кабелей предусматривается складировать в зависимости от габаритов в металлические контейнеры с крышками или навалом на площадках с твердым покрытием, по мере накопления эти отходы партиями будут передаваться на утилизацию специализированной организации.

Техническое обслуживание и текущий ремонт транспортной и строительной техники будет производиться в сервисных центрах строительного подрядчика за счет подрядной организации, и договора на утилизацию образующихся при этом отходов заключаются строительным подрядчиком самостоятельно, отходы от эксплуатации автотранспорта в данном проекте не рассматриваются.

Тару из-под лакокрасочных материалов, лом и отходы стальные несортированные, огарки сварочных электродов по мере накопления партиями намечается передавать ООО «Эколом», лицензия №Л020-00113-11/00045810 от 07.08.2019, ИНН 1102080832, на утилизацию.

Строительные отходы (4-5 класс опасности) могут передаваться на размещение в специализированную организацию Муниципальное унитарное предприятие «Комбинат по благоустройству и бытовому обслуживанию», лицензия на осуществление деятельности по обращению с отходами № (11) -8735-СТОУРБ от 27.12.2019 г., на размещение на полигон зарегистрированный в ГРОРО за № 83-00011-Х-00625-310715.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, предусматривается передавать в специализированную организацию на обезвреживание.

Данный вид отхода может быть передан ООО «Эколом», лицензия №ЛО20-00113-11/00045810 от 07.08.2019.

Вывоз отходов на объекты обезвреживания, утилизации и размещения отходов будет осуществляться автотранспортом строительного подрядчика или организацией, имеющей лицензию на транспортирование отходов, с которой строительный подрядчик заключит договор. При осуществлении операций транспортировки опасных отходов должны учитываться требования ФЗ №89 «Об отходах производства и потребления».

Договоры на обезвреживание и размещение отходов в период строительства проектируемых объектов будут заключаться строительным подрядчиком до начала строительства, при этом подрядчиком могут быть заключены договоры с любой специализированной организацией, имеющей лицензию на прием отходов и документы, подтверждающие внесение объектов размещения отходов в ГРОРО. Ответственность за нарушение законодательства в области обращения с отходами лежит на подрядчике по строительству.

Ответственность за нарушение законодательства в области обращения с отходами лежит на подрядчике по строительству.

4.9.4 Обращение с отходами в период эксплуатации

Обращение с отходами на этапе эксплуатации проектируемых сооружений будет производиться по существующей на предприятии схеме.

Накопление отходов предусмотрено на площадках временного накопления отходов с последующим вывозом на «Полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского месторождения им. А. Сливки».

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (3 класс) предусматривается сразу после зачистки оборудования передавать специализированной организации на обезвреживание.

Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных (3 класс) подлежат накоплению в герметичной таре. По мере накопления данный вид отхода планируется передавать специализированной организации на утилизацию.

Тару из-под лакокрасочных материалов, остатки и огарки стальных сварочных электродов (4-5 класс опасности) предусматривается накапливать в контейнерах с крышками на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти отходы будут передаваться в специализированные предприятия на утилизацию.

Шлак сварочный (4 класс опасности) подлежит накоплению в металлических контейнерах на площадке с твердым покрытием из железобетонных плит. По мере накопления отходы планируется передавать специализированной организации на размещение.

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (4 класс опасности) подлежат накоплению в металлических контейнерах на площадке с твердым покрытием из железобетонных плит. По мере накопления данные отходы подлежат передаче специализированной организации для утилизации.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности) подлежит накоплению в типовых контейнерах с крышкой.

Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных, обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, подлежат обезвреживанию на установке КТО-300.БМ (КТО-200) в соответствии с лицензией ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» на осуществление деятельности по обращению с отходами, регистрационный № лицензии ЛО20-00113-77/00095850 от 03.11.2009г.

4.10 Оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях

4.10.1 Общие сведения

В разделе рассмотрены возможные аварийные ситуации на период строительства и эксплуатации объекта.

Последствиями аварийных ситуаций являются:

- загрязнение технологических площадок;
- загрязнение окружающей среды;
- тепловое воздействие на окружающие объекты и обслуживающий персонал;
- воздействие ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей.

4.10.2 Характеристика опасных веществ на период строительства объекта

Характеристика веществ по характеру воздействия на организм человека приведена в таблице (Таблица 4.19).

Таблица 4.19 - Характеристика веществ, обращающихся в технологическом процессе

Наименование вещества	Класс опасности по ГОСТ 12.1.005-88
Дизельное топливо	IV
Нефть	III
Углеводородный газ	IV
Ингибитор коррозии	III

По степени токсического воздействия на организм человека, в соответствии с ГОСТ 12.1.007-76, нефть относится к умеренно опасным веществам, углеводородный газ и дизельное топливо относятся к малоопасным веществам.

Нефть – жидкая природная ископаемая смесь углеводородов широкого физико-химического состава, которая содержит растворенный газ, воду, минеральные соли, механические примеси и служит основным сырьем для производства жидких энергоносителей (бензина, керосина, дизельного топлива, мазута), смазочных масел, битумов и кокса.

Нефть – вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Контакт с нефтью вызывает сухость кожи, пигментацию или стойкую эритему, приводит к образованию угрей, бородавок на открытых частях тела. Острые отравления парами нефти вызывают повышение возбудимости центральной нервной системы, снижение кровяного давления и обоняния. Углеводороды составляют основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами.

Углеводородный газ, выделяемый при аварии, является горючим газом. При отравлении газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота.

Дизельное топливо – малотоксичное вещество, раздражает слизистую оболочку и кожу человека. Снижает обоняние, возбуждает нервную систему, вызывает головную боль, слабость, учащенное сердцебиение и боли в области сердца.

Ингибитор коррозии содержит метанол – политропный яд, с преимущественным воздействием на нервную систему и зрительные нервы. При попадании внутрь возможно повреждение и/или необратимая потеря зрения. Оказывает раздражающее действие.

4.10.3 Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций и последствия воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях

4.10.3.1 Общие положения

При авариях в период строительства проектируемых объектов негативному воздействию подвержены атмосфера, грунты и почва, биосфера и люди.

Последствия аварий определяются количеством выброшенного вещества и количеством вещества, участвующего в аварии, расположением соседнего оборудования, присутствием производственного персонала в зонах риска.

Расчеты границ зон воздействия поражающих факторов аварий на проектируемом объекте выполнены с применением сертифицированного программного комплекса «ТОКСИ+Risk».

При оценке риска возникновения аварийных ситуаций и последствий воздействия на окружающую среду приняты следующие исходные данные:

- плотность углеводородного газа при рабочем давлении от 23,75 кг/м³ до 26.48 кг/м³;
- плотность нефти при рабочем давлении от 922 до 928,3 кг/м³;
- плотность дизельного топлива (ДТ) – 850 кг/м³ (принята для расчета количества пролитого вещества из топливозаправщика, согласно справочнику расчетной программы «ТОКСИ+Risk»);
- плотность ингибитора коррозии (метанола) – 792 кг/м³ (принята для расчета согласно ГОСТ 2222-95);
- при оценке риска аварийных ситуаций рассматривались сценарии с выбросом опасных веществ при полном разрушении емкостного оборудования и разгерметизации трубопроводов;
- при оценке риска для сценариев аварий на линейной части нефтегазосборного трубопровода принимались данные по участку с наибольшей длиной трубопровода между запорной арматурой;
- за наиболее опасную аварию на период строительства принята аварийная ситуация с разливом ДТ из топливозаправщика $V=5 \text{ м}^3$ (Том 5. Проект организации строительства);
- заправка топливом строительной техники выполняется в специально отведенных и оборудованных местах на отсыпанной территории с устройством обвалования из песка высотой 300мм. Площадка имеет покрытие из железобетонных плит. По периметру устраивается канава для сбора поверхностных вод в зумпф;
- специально отведенные и оборудованные места для заправки топливом строительной техники должны располагаться на расстоянии не менее 25 м от производственных, складских и административно-бытовых зданий и сооружений промышленных организаций;
- тип и влажность грунта в месте возникновения возможной аварии принята в соответствии с ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-02.ИГИ.01 «Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий»;
- нефтеемкость грунта в месте возникновения возможной аварии принята в соответствии с таблицей 5.3 Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996;
- давления насыщенного пара ДТ рассчитано с применением абсолютного максимума температуры в регионе в соответствии с ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-02.ИГМИ.01 «Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий»;
- константы Антуана для ДТ приняты в соответствии с Приложением 2 Пособия по применению СП 12.13130.2009;
- константы Антуана для ингибитора коррозии (метанола) приняты в соответствии с Приложением 1 Пособия по применению СП 12.13130.2009;

- расчет интенсивности испарения ДТ выполнен с учетом формулы п.3.68 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 № 533;
- результаты расчета массы испарившегося ДТ за время существования аварии (3600 сек), с учетом формулы п. 3.30 Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденной приказом МЧС России от 26.06.2024 № 533;
- расчет площади пролива выполнен в соответствии с формулой ПЗ.27 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Для предупреждения образования АСПО и антикоррозионной защиты, трубопроводов и оборудования системы сбора предусматривается подача реагентов СНПХ-7942М (или аналог) от специализированной организации Российской Федерации (поставщика СК «Руссветпетро»). Разгрузка реагентов производится с железнодорожной станции «Усинск».

Доставка реагентов со станции на склад предусматривается автомобильным транспортом.

Хранение реагентов предусмотрено в бочках на централизованном складе, расположенном на территории ЦПС. Доставка реагента на кустовые площадки предусматривается автомобильным транспортом. Реагент (ингибитор коррозии, метанол) на кустовую площадку №1 доставляется автоцистернами на базе шасси «Камаз». Степень заполнения цистерны с реагентом принята 90%. Автоцистерна с реагентом принята $V = 4 \text{ м}^3$.

Хранение ингибитора коррозии на кустах предусматривается в расходных емкостях установки дозирования реагентов.

4.10.3.2 Виды и уровни воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях

К авариям **в период строительства** объекта относятся аварии со следующими сценариями развития:

- разрушение автоцистерны с дизельным топливом → пролив дизельного топлива → испарение дизельного топлива → образование облака топливно-воздушной смеси → загрязнение окружающей среды;
- разрушение автоцистерны с дизельным топливом → пролив дизельного топлива → испарение дизельного топлива → образование облака топливно-воздушной смеси → при появлении источника инициирования – воспламенение и пожар пролива → тепловое воздействие на окружающие объекты и людей → загрязнение атмосферы продуктами горения.

К авариям **в период эксплуатации** объектов относятся аварии со следующими сценариями развития:

на выкидном трубопроводе от скважины, нефтегазосборные трубопроводы:

- разгерметизация трубопровода полным сечением → выброс газонефтяной смеси → пролив сырой нефти → испарение сырой нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;
- разгерметизация трубопровода полным сечением → выброс газонефтяной смеси → пролив сырой нефти → испарение сырой нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;
- разгерметизация трубопровода полным сечением → выход нефтяного попутного газа → пролив сырой нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования – сгорание облака с образованием избыточного

давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты

на автоцистерне с ингибитором коррозии:

– разрушение автоцистерны с ингибитором коррозии (метанолом) → пролив горючего вещества → испарение горючего вещества → образование облака топливно-воздушной смеси → загрязнение окружающей среды.

Результаты расчета количества пролитой нефти и площади загрязнения при аварийных ситуациях представлены в таблице 4.20.

Таблица 4.20 - Количество пролитой нефти и площадь загрязнения при аварийных ситуациях

Наименование аварийного участка	Количество вылитой нефти, т	Расчетная площадь пролива, м ²	Масса выброса парогазовой фазы при аварии, кг
Период эксплуатации			
Обустройство кустовой площадки №8-бис			
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-C08-АГЗУ-1	0.626	19.95	148.02
Нефтегазосборный трубопровод от 31-C08-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-C08-XV-001	0.488	15.55	116.5
Обустройство кустовой площадки №17			
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-C17-АГЗУ-1	0.44	19.08	133.98
Нефтегазосборный трубопровод от 31-C17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-C17-XV-001	0.367	15.97	112.75
Линейная часть			
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	38.993	2338.82	15626.48
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	2.06	87.06	614.48
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	2.365	115.16	791.4
Примечание 1. В соответствии Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» длительность испарения жидкости с поверхности пролива принимается равной времени ее полного испарения, но не более 3600 с. 2. Расчет масса паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности выполнен в соответствии с формулой ПЗ.30 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».			

Результаты расчета количества пролитого опасного вещества и площади загрязнения при аварийных ситуациях на период эксплуатации (автоцистерна с ингибитором коррозии) представлены в таблице 4.21.

Результаты расчета количества пролитого опасного вещества и площади загрязнения при аварийных ситуациях на период строительства представлены в таблице 4.22.

Расчеты зон поражения от теплового воздействия при пожаре пролива выполнены в соответствии с требованиями Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», при воздействии избыточного давления ударной волны взрыва – в соответствии с Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах». Показатели, характеризующие уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях представлены в таблице 4.23.

Таблица 4.21 - Результаты расчета количества пролитого опасного вещества и площади загрязнения при аварийных ситуациях на период эксплуатации (автоцистерна с ингибитором коррозии)

Наименование аварийной ситуации аварии	Наименование аварийной ситуации аварии	Наименование опасного вещества, участвующего в аварии	Объем опасного вещества, участвующего в аварии, м ³	Масса опасного вещества, участвующего в аварии, кг	Объем загрязненного грунта, м ³	Площадь пролива опасного вещества (площадь пожара), м ²	Вероятность возникновения аварии, 1/год
Автоцистерна с ингибитором коррозии	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	метанол	3,6	2912,4	15,65	72	1x10 ⁻⁵

Примечание

1. Метанол на кустовую площадку доставляется автоцистернами на базе шасси «Камаз».
2. Степень заполнения цистерны с метанолом принята 90 %.
3. Автоцистерна с метанолом принята V=4 м³.
4. Расчет площади пролива выполнен в соответствии с Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», значение коэффициент разлития составляет 20 м⁻¹.
5. Частота возникновения разгерметизации оборудования и трубопроводов принята в соответствии с приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах».
6. Тип подстилающей поверхности принят «спланированное грунтовое покрытие».
7. Толщина пропитанного жидкостью грунта равна 0,217 м
8. Коэффициент нефтеемкости грунта принят в соответствии с таблицей 5.3 «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996» составляет 0,23м³/м³(Вычислено методом интерполяции).
9. Грунт – Насыпной слой (песок), природная влажность 24,72 %.

Таблица 4.22 - Количество пролитого опасного вещества и площадь загрязнения при аварийных ситуациях на период строительства объекта

Наименование аварийного участка	Количество пролитого опасного вещества, кг	Расчетная площадь пролива, м ²	Объем опасного вещества, участвующего в аварии, м ³	Объем загрязненного грунта, м ³	Масса выброса парогазовой фазы при аварии, кг
---------------------------------	--	---	--	--	---

Наименование аварийного участка	Количество пролитого опасного вещества, кг	Расчетная площадь пролива, м ²	Объем опасного вещества, участвующего в аварии, м ³	Объем загрязненного грунта, м3	Масса выброса парогазовой фазы при аварии, кг
Период строительства объекта					
Топливозаправщик	4037.5	95	4.75	20,65	0.7622
Примечания 1. Степень заполнения цистерны с дизельным топливом принята 95 %. 2. Автоцистерна с дизельным топливом принята V=5 м³. 3. Расчет площади пролива выполнен в соответствии с Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», значение коэффициент разлития составляет 20 м⁻¹. 4. Частота возникновения разгерметизации оборудования и трубопроводов принята в соответствии с приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах». 5. Тип подстилающей поверхности принят «спланированное грунтовое покрытие». 6. Грунт – Насыпной слой (песок), Природная влажность 24,72 %. 7. Толщина пропитанного жидкостью грунта равна 0,217 м. 8. Коэффициент нефтеемкости грунта принят в соответствии с таблицей 5.3 «Методики расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов, Самара, 1996» составляет 0,23 м³/м³(Вычислено методом интерполяции). 9. В соответствии Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» длительность испарения жидкости с поверхности пролива принимается равной времени ее полного испарения, но не более 3600 с. 10. Расчет массы паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности выполнен в соответствии с формулой ПЗ.30 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».					

Таблица 4.23 – Уровни теплового воздействия с пожаром пролива на проектируемых объектах и сооружениях

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м ²	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м			
		1,4 кВт/м ²	5,0 кВт/м ²	7,0 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²
Период эксплуатации объекта					
Обустройство кустовой площадки №8-бис					
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-С08-АГЗУ-1	19.95	13.97	9.74	8.86	7.73
Нефтегазосборный трубопровод от 31- С08-АГЗУ-1 до задвижки с	15.55	12.54	8.78	7.99	6.99

Наименование аварийного участка	Расчетная площадь разлива, м ²	Расстояние от центра пролива до облучаемого объекта при заданной интенсивности теплового излучения, м			
		1,4 кВт/м ²	5,0 кВт/м ²	7,0 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²
электроприводом 31-С08-ХV-001					
Обустройство кустовой площадки №17					
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-С17-АГЗУ-1	19.08	13.71	9.57	8.70	7.60
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С17-ХV-001	15.97	12.68	8.87	8.08	7.06
Линейная часть					
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	2338.82	82.32	51.35	40.02	27.28
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	87.06	26.43	18.01	16.29	14.09
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	115.16	29.43	19.99	18.03	15.51
Период строительства объекта					
Топливозаправщик	95	29.85	20.44	18.73	16.86
Примечания:					
1. Расчет интенсивности теплового излучения для пожара пролива нефти выполнен в соответствии с формулой ПЗ.52 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах». 2. Расчет произведен с учетом абсолютной максимальной температуры воздуха – плюс 33,8°С и средней годовой скорости ветра – 4,7 м/с.					

Показатели, характеризующие уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва представлены в таблице 4.24.

Таблица 4.24 - Уровни воздействия избыточного давления ударной волны взрыва

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
Период эксплуатации объекта						
Обустройство кустовой площадки №8-бис						
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-С08-АГЗУ-1	-	-	10.92	32.02	81.8	138.51
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С08-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С08-ХV-001	-	-	10.08	29.57	75.53	127.89
Обустройство кустовой площадки №17						
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-С17-АГЗУ-1	-	-	10.56	30.98	79.14	134.00
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С17-ХV-001	-	-	9.97	29.25	74.72	126.52
Линейная часть						
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	-	-	-	76.28	210.40	361.50
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	-	-	-	15.05	48.20	84.24
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	-	-	-	19.02	57.64	100.25
Примечание- Классификация окружающей территории – средне загроможденное пространство, на линейной части – слабозагроможденное пространство.						

При возникновении аварийной ситуации, связанной с взрывом, причиной поражения людей является избыточное давление ударной волны. Косвенное воздействие избыточного давления ударной волны взрыва причиняет людям ранения и повреждения самого различного характера на значительно больших расстояниях от центра взрыва, чем при прямом воздействии ударной волны, оно возможно в зонах с избыточным давлением до 3 кПа.

4.10.3.3 Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при аварийных ситуациях

Для оценки воздействия на атмосферный воздух при аварийных ситуациях сведения представлены в таблице 4.25.

Таблица 4.25 – Масса выброса паро-газовоздушной фазы при авариях

Наименование аварийного участка	Наименование аварийной ситуации аварии	Масса выброса парогазовой фазы при аварии, кг
Топливозаправщик	Выброс опасного вещества (период строительства)	0.7622
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-С08-АГЗУ-1	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	148.02

Наименование аварийного участка	Наименование аварийной ситуации аварии	Масса выброса парогазовой фазы при аварии, кг
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С08-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С08-ХV-001	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	116.5
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-С17-АГЗУ-1	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	133.98
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С17-ХV-001	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	112.75
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	15626.48
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	614.48
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	791.4
Автоцистерна с ингибитором коррозии	Выброс опасного вещества (период эксплуатации объекта)	61.834 (кг/ч)
Примечание 1. В соответствии Приказом МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах» длительность испарения жидкости с поверхности пролива принимается равной времени ее полного испарения, но не более 3600 с. 2. Расчет массы паров ЛВЖ при испарении со свободной поверхности выполнен в соответствии с формулой ПЗ.30 Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах». 3. Расчет количества выбросов в атмосферу от утечек и разлива технологических жидкостей (метанола) выполнен с учетом формулы п. 13 Методики расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования РМ 62-91-90.		

4.10.3.4 Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций

Оценка риска возникновения чрезвычайных ситуаций выполнена в соответствии с исходными данными и требованиями Приказа МЧС России от 26 июня 2024 г. № 533 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

Вероятности возникновения аварий представлены в таблице 4.26.

Таблица 4.26 – Вероятности возникновения аварий

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения аварий, в год
Период эксплуатации объекта	

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения аварий, в год
Обустройство кустовой площадки №8-бис	
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-С08-АГЗУ-1	2.69×10^{-5}
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С08-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С08-ХV-001	4.75×10^{-7}
Обустройство кустовой площадки №17	
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-С17-АГЗУ-1	2.45×10^{-5}
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С17-ХV-001	5.00×10^{-7}
Линейная часть	
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	3.30×10^{-5}
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	3.25×10^{-6}
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	5.25×10^{-6}
Период строительства объекта	
Топливозаправщик	1×10^{-5}

Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице 4.27.

Таблица 4.27 – Вероятности возникновения пожара пролива при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения пожара пролива, в год	Индивидуальный риск от теплового воздействия, в год
Период эксплуатации объекта		
Обустройство кустовой площадки №8-бис		
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-С08-АГЗУ-1	7.44×10^{-6}	5.95×10^{-7}
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С08-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С08-ХV-001	1.31×10^{-7}	1.05×10^{-8}
Обустройство кустовой площадки №17		
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-С17-АГЗУ-1	6.78×10^{-6}	5.42×10^{-7}
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С17-ХV-001	1.38×10^{-7}	1.11×10^{-8}
Линейная часть		
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	9.13×10^{-6}	7.31×10^{-7}

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения пожара пролива, в год	Индивидуальный риск от теплового воздействия, в год
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	9.00×10^{-7}	7.20×10^{-8}
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	1.45×10^{-6}	1.16×10^{-7}
Период строительства объекта		
Топливозаправщик	$1,08 \times 10^{-6}$	$8,64 \times 10^{-8}$

Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск представлены в таблице 4.28.

Таблица 4.28 - Вероятности возникновения воздействия избыточного давления ударной волны взрыва при авариях на проектируемых объектах и сооружениях, индивидуальный риск

Наименование аварийного участка	Вероятность возникновения избыточного давления ударной волны взрыва, в год	Индивидуальный риск от воздействия избыточного давления ударной волны взрыва, в год
Период эксплуатации объекта		
Обустройство кустовой площадки №8-бис		
Выкидной трубопровод от скважины 3816 до 31-С08-АГЗУ-1	3.10×10^{-6}	2.48×10^{-7}
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С08-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С08-ХV-001	5.47×10^{-8}	4.38×10^{-9}
Обустройство кустовой площадки №17		
Выкидной трубопровод от скважины 31707 до 31-С17-АГЗУ-1	2.82×10^{-6}	2.26×10^{-7}
Нефтегазосборный трубопровод от 31-С17-АГЗУ-1 до задвижки с электроприводом 31-С17-ХV-001	5.76×10^{-8}	4.61×10^{-9}
Линейная часть		
Трубопровод от площадки узла камеры СОД до подключения в трубопровод с кустов №1, 7 до УПСВ	3.80×10^{-6}	3.04×10^{-7}
Нефтегазосборный трубопровод от куста №8-бис до точки подключения	3.74×10^{-8}	3.00×10^{-9}
Нефтегазосборный трубопровод от куста №17 до точки подключения	6.05×10^{-7}	4.48×10^{-8}

Населенные пункты не попадают в зону возможного поражения при пожаре пролива нефти и воздействии избыточного давления ударной волны взрыва.

В соответствии с приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», аварии с рассматриваемыми последствиями относятся к редким и практически невероятным событиям. Показатели индивидуального риска удовлетворяют требованиям и соответствуют нормативным

значениям, установленным Федеральным законом РФ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» № 123-ФЗ.

4.10.4 Мероприятия, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций на проектируемом объекте

Проектной документацией предусматриваются технические решения, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций на период строительства объекта:

- обязательное соблюдение границ территорий, отводимых для производства строительно-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;
- слив горюче-смазочных материалов и мойку машин осуществлять только на отведенных и соответствующе оборудованных площадках;
- выполнение строительных работ, складирование и перемещение материалов и конструкций зданий и сооружений производить в границах участков, отведенных под строительство;
- передвижение транспортных средств производить по подготовленным дорогам, с соблюдением графиков перевозок, грузоподъемности транспортных средств;
- стоянка техники, ее ремонт и заправка ГСМ производятся в специально отведенных и оборудованных местах;
- ликвидация разливов ГСМ выполняется снятием и удалением загрязненного грунта.
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снизить расход топлива на 10 -15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;
- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключающим попадание летучих компонентов в окружающую среду;
- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ.

Проектной документацией предусматриваются технические решения, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций при эксплуатации объекта:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- дистанционный контроль и управление технологическими процессами, исключающими постоянное пребывание обслуживающего персонала непосредственно у аппаратов и оборудования;
- изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования, арматуры и трубопроводов осуществляется с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемых нефтепродуктов, а также требований действующих нормативно-технических документов;
- применяется запорная арматура с ручным и дистанционным управлением, запорно-регулирующая арматура, запорные и обратные клапаны, дистанционно управляемые запорные устройства от превышения давления.
- применяются насосы с торцевыми уплотнениями;
- предусмотрена закрытая система дренирования, исключающая поступление в окружающую среду нефтепродукта;
- соединения трубопроводов для транспортирования продуктов выполняются на сварке;

- используется минимально необходимое количество фланцевых соединений;
- выполняется контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля в объемах, предусмотренных нормативной документацией;
- предусмотрена проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- предусмотрена защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры, и металлоконструкций красками на основе цинконаполненных композиций;
- предусмотрена молниезащита и защита от статического электричества и защитные меры электробезопасности.

5 Мероприятия по предотвращению и (или) уменьшению негативного воздействия на окружающую среду, оценка их эффективности и возможности реализации

5.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

5.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Сокращение выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду в период эксплуатации и в период строительства и уменьшение вредного воздействия проектируемых объектов достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений.

В период эксплуатации к ним относятся:

- повышение надежности трубопроводов и оборудования за счет целого комплекса мер, начиная от подбора труб и деталей, их антикоррозионной защиты, и кончая различными методами испытаний и контролем за состоянием внутренней поверхности;
- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности;
- контроль за ведением технологического процесса и применением автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий персонала;
- применение герметичной системы аварийного и планового дренажа оборудования и трубопроводов.

С целью сокращения вредных выбросов в атмосферу при строительстве проектируемых объектов приняты следующие решения:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;
- применение малосернистого и неэтилированного видов топлива, обеспечивающее снижение выбросов загрязняющих веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта в специально отведённых для этой цели местах при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами (снижение испарения топлива);
- строгое соблюдение мер и правил по охране природы и окружающей среды работающими на строительстве.

До начала производства строительных работ рабочие и инженерно-технический персонал должны пройти инструктаж по соблюдению требований охраны окружающей среды при выполнении предусмотренных проектом работ. Подробные инструкции и развернутый перечень мероприятий по охране окружающей среды должны быть разработаны генподрядчиком применительно к местным условиям и согласованы со всеми заинтересованными организациями.

5.1.2 Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при НМУ разрабатываются в соответствии с «Требованиями к мероприятиям по снижению выбросов

загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий и их проведению при поступлении общих прогнозов неблагоприятных метеорологических условий или специализированных прогнозов неблагоприятных метеорологических условий», утвержденными приказом Минприроды России от 26 ноября 2025 г. № 651.

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что собственное максимальное расчетное загрязнение по ингредиентам, содержащимся в выбросах проектируемых источников на границах промплощадок (границах земельных участков) кустовых площадок незначительно и не превышает 0,1 ПДК_{мр.} и увеличение концентраций на 20 – 40 % не приведет к превышению гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Учитывая, что максимальное расчетное загрязнение, создаваемое проектируемыми объектами незначительно, разработка мероприятий по регулированию выбросов в период НМУ не требуется.

5.2 Мероприятия по защите от шума и вибрации

Мероприятия по защите от акустического воздействия в период эксплуатации:

- рациональное с акустической точки зрения решение генерального плана объекта;
- силовое оборудование размещено в полностью автоматизированных и не требующих постоянного присутствия обслуживающего персонала блок-боксах.
- шумовые характеристики оборудования не превышают значения предельно допустимой шумовой характеристики (ПДШХ), поэтому дополнительные мероприятия для снижения шума не предусматриваются. Для уменьшения механического шума предусматривается своевременно проводить ремонт оборудования, применять принудительное смазывание трущихся поверхностей, применять балансировку вращающихся частей.

Мероприятия по защите от акустического воздействия в период строительства.

- при эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума следует применять:
- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д);
- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия);
- обязательный технический осмотр машин и механизмов, полученных с завода-изготовителя.

Вибробезопасность труда на предприятии будет обеспечиваться:

- использованием технологического оборудования, имеющего гигиенические сертификаты и разрешения;
- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введением технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;
- поддержанием технического состояния машин, параметров технологических процессов и элементов производственной среды на уровне, предусмотренном нормативными документами, своевременным проведением планового и принудительного ремонта машин;
- совершенствованием работы машины, исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введением ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;

- улучшением условий труда (в том числе снижение или исключением действия сопутствующих неблагоприятных факторов);
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;
- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на рабочие места, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих на стройплощадке следует предусматривать дополнительные меры виброзащиты - средства индивидуальной защиты.

5.3 Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от загрязнения, засорения и истощения, рациональному использованию водных ресурсов

Для предупреждения и сведения к минимуму возможности истощения, засорения и загрязнения поверхностных и подземных вод настоящим проектом предусматривается:

- сбор бытовых сточных вод, образующихся в период строительства, и их вывоз на очистные сооружения Западно-Хоседаюского месторождения;
- в период эксплуатации сбор дождевых сточных вод, очистка и дальнейшая закачка совместно с пластовыми сточными водами в систему ППД Западно-Хоседаюского месторождения;
- для сбора строительных отходов и мусора предусматриваются специальные контейнеры;
- отработанные горюче-смазочные материалы (ГСМ) собираются в герметичные емкости с последующим вывозом на регенерацию;
- слив ГСМ, мойка машин и механизмов предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этого местах вне охранных зон водоемов с соблюдением природоохранных требований;
- оснащение строительных площадок, где работают строительные механизмы и автотранспорт адсорбентом (на случай утечек ГСМ);
- устройство защитной гидроизоляции подземных емкостей, сооружений, трубопроводов и колодцев;
- автоматизация и телемеханизация основных технологических процессов;
- дистанционный контроль и автоматическое управление технологическими процессами;
- рекультивация земель после строительства проектируемых объектов;
- учет всех производственных потенциально возможных источников загрязнения;
- проведение мониторинга поверхностных и подземных вод.

5.4 Мероприятия по охране и рациональному использованию недр

С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба окружающей среде при проведении строительных работ на проектируемых объектах, рекомендуется выполнение следующих инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий в соответствии с ВРД и временными рекомендациями:

- неукоснительное соблюдение границ земельных участков, отведенных под строительство и исключение сверхнормативного изъятия земель;
- проведение строительных работ при устойчивых отрицательных температурах и достаточном по мощности снежном покрове для предотвращения нарушения почвенно-растительного покрова;
- использование парка строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты, в целях снижения техногенного воздействия;

- своевременное проведение технических осмотров и обслуживания автотранспорта и строительной техники;
- осуществление заправки техники ГСМ на специально оборудованных площадках с твердым покрытием и металлическими поддонами;
- осуществление движения транспорта только по существующим автомобильным дорогам и временным вдольтрассовым проездам;
- устройство трубопроводов или лотков, выполненных из коррозионно-устойчивых материалов по контуру площадки для перехвата, аккумуляции и транспортировки ливневых и других стоков;
- недопущение захламления строительной зоны мусором, отходами изоляционных покрытий и других материалов, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами;
- исключение открытого хранения и перевозки пылящих строительных материалов без надлежащих защитных материалов;
- временное складирование и транспортировка отходов с соблюдением экологических требований и санитарных правил;
- хранение материалов и сырья в огороженных местах на бетонированных площадках с замкнутой системой канализации;
- эксплуатация всех без исключения технологических объектов и систем в соответствии с правилами техники безопасности и охраны окружающей среды;
- проведение мониторинга экзогенных процессов.

С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба окружающей среде при эксплуатации проектируемых объектов рекомендуется выполнение следующих инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий:

- устройство насыпи с целью сохранения теплового режима грунтов в процессе эксплуатации;
- укрепление откосов насыпи для предотвращения ветровой эрозии;
- устройство бордюра на площадках с технологическим оборудованием;
- сбор поверхностного стока с территории площадок по водоотводным лоткам в амбары стока для дальнейшего вывоза на утилизацию;
- строгое соблюдение требований по организации мест временного складирования отходов с дальнейшим удалением всех видов отходов с территории площадок.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность строительства и эксплуатации проектируемых объектов, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде (недрам).

5.5 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов

При строительстве проектируемых объектов охрана земельных ресурсов обеспечивается комплексом технических и технологических решений, с одной стороны уменьшающих степень отрицательного воздействия на почвенно-растительный слой, с другой стороны – обеспечивающих полное восстановление его природных функций. В комплекс мероприятий входит:

- размещение сооружений на минимально необходимых площадях в пределах земельного отвода с соблюдением нормативов плотности застройки;
- предотвращение или минимизация нарушения гидрологического режима грунтовых вод, исключение снятия мохово-растительного покрова;
- устройство теплоизолирующей отсыпки по площадкам строительства объектов для обеспечения сохранности мерзлого состояния грунта;
- движение транспорта только по отводимым дорогам, максимальное использование существующих дорог;

- максимальное использование малоотходных технологий строительства и эксплуатации промысловых объектов;
- хранение материалов, сырья, оборудования, осуществление производственных и других хозяйственных процессов только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой сбора и канализации;
- размещение бытовых и промышленных отходов, емкостей и оборудования для их накопления и обработки только на производственных площадках, с последующей транспортировкой на специальные полигоны для дальнейшего обращения;
- стоянка техники, ее ремонт и заправка ГСМ производятся в специально отведенных и оборудованных местах;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения).

Основной целью охраны земельных ресурсов и почвенного покрова является сокращение механического нарушения почвенного покрова, предотвращение загрязнения, захламления земель и обеспечение улучшения или восстановления земель, подвергшихся негативным воздействиям в результате осуществления намечаемой хозяйственной деятельности.

Основными мероприятиями по сохранению и восстановлению земельных ресурсов является рекультивация земель – комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды.

Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате отрицательного воздействия нарушенных земель (ГОСТ Р 59057-2020).

Рекультивацию земель выполняют с учетом: вида дальнейшего использования рекультивируемых земель, природных условий района, расположения и площади нарушенного участка, фактического состояния нарушенных земель. Выбранное направление рекультивации должно с наибольшим эффектом и наименьшими затратами обеспечивать решение задач рационального и комплексного использования земельных ресурсов, создания гармонических ландшафтов, отвечающих экологическим, хозяйственным, эстетическим и санитарно-гигиеническим требованиям. Для рекультивации земель принято строительное направление.

Технические мероприятия могут предусматривать планировку, формирование откосов, нанесение плодородного слоя почвы, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, возведение ограждений, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для предотвращения деградации земель, негативного воздействия нарушенных земель на окружающую среду, дальнейшего использования земель по целевому назначению и разрешенному использованию и (или) проведения биологических мероприятий.

Целесообразность снятия плодородного слоя почвы устанавливается в зависимости от уровня плодородия почвенного покрова конкретного региона, природной зоны, типов почв и основных показателей свойств почв.

Учитывая, что участок строительства расположен в зоне сплошного распространения многолетнемерзлых пород и почвы относятся к фации очень холодных длительно промерзающих почв, с целью снижения воздействия на мерзлотные условия района и сохранения естественного температурного режима мерзлых грунтов, предотвращения активизации неблагоприятных физико-геологических процессов при реализации намечаемой хозяйственной деятельности принят принцип строительства, предусматривающий использование многолетнемерзлых грунтов в мерзлом состоянии с обязательным сохранением в ненарушенном состоянии мохорастительного (мохоторфяного) покрова в основании сооружений в процессе строительства и в течение всего периода эксплуатации сооружений. Поэтому снятие плодородного слоя не проводится.

Технический этап рекультивации предусматривает следующие виды работ: уборка территории от строительных и бытовых отходов и мусора; планировка территории.

Биологический этап осуществляется после полного завершения технического этапа, заключается в подготовке почвы, внесении минеральных удобрений, подборе трав и травосмесей, посеве, уходе за посевами и направлен на восстановление (создание) растительного покрова.

Внесение минеральных удобрений предполагает обеспечение трав-мелиорантов элементами минерального питания в первый период жизни растений. Для предпосевного внесения удобрений используют технологии поверхностного внесения (удобрения равномерно распределяются по поверхности почвы и заделываются в почву граблями или оставляются без заделки), контактного внесения (внесение смеси семян и удобрений). При внесении предпочтение отдается удобным в применении комплексным удобрениям, содержащим азот, фосфор, калий в доступной для быстрого усвоения растениями форме.

Дозы внесения комплексных минеральных удобрений из расчета 160 кг/га комплексного минерального удобрения. Слежавшиеся минеральные удобрения перед внесением в почву необходимо измельчить.

Внесение удобрений до посева семян производят в июне, а также в августе при подкормке растений, тем самым, способствуя усвоению и накоплению растениями запасных питательных веществ, которые, в свою очередь, повышают устойчивость растений в период покоя и активизируют процессы роста и развития весной.

Травосмеси создаются путем сочетания видов различных жизненных форм: длиннокорневищных, рыхло- или плотнокустовых и растений с универсальной корневой системой. Предпочтение отдается травосмесям, имитирующим сочетание растений в естественных сообществах.

Для ускорения процессов дернообразования, для восстановления и формирования корнеобитаемого слоя и его обогащения органическими веществами целесообразно высевать травосмеси из нескольких видов трав, злаковых и бобовых.

Основная цель посева травосмеси – быстрое закрепление почв от водной и ветровой эрозии, восстановление их плодородия, увеличение биоразнообразия. Используются преимущественно травосмеси различных видов трав, адаптированных к местным условиям. Для рекультивации принята следующая травосмесь: тимopheевка луговая, клевер белый ползучий, канареечник тростниковидный, полевица гигантская, лисохвост луговой, райграс многолетний.

Посев семян трав производится в безветренную погоду поверхностным способом с использованием зерновой сеялки. Необходимо обеспечить равномерное рассеивание семян. Норма высева семян составляет 60 кг/га.

Посевные работы следует начинать после оттаивания верхних горизонтов почвы. Основные посевные работы проводятся в июле. Результаты посевов проявляются уже через месяц - полтора. Одной из основных мер биологической рекультивации является уход за посевами трав семян, их подкормка. Сроки их проведения - август.

Сеяные многолетние травы хорошо перезимовывают при посеве до 20 августа. В связи с этим начинать посев можно в любое время вегетационного периода (первая декада июля) при температуре воздуха выше +10 °С и заканчивать 15-20 августа.

Оценка эффективности проведенного биологического этапа рекультивации должна производиться в середине июня следующего за годом проведения рекультивационных работ вегетационного периода.

5.6 Мероприятия по охране растительности и животного мира

Для предотвращения и уменьшения негативного воздействия на растительный покров предусмотрены технические решения, представленные комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных, в первую очередь, на

повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемых объектов.

С целью минимизации техногенного воздействия на растительный покров в процессе строительства объектов обустройства и дальнейшей их эксплуатации предлагается реализовать следующие мероприятия:

- полный запрет на передвижение автотранспортных средств вне дорог;
- контроль производства работ и соблюдения противопожарных норм.

Данным проектом вырубка древесно-кустарниковой растительности *не предусматривается*, оформление разрешения на вырубку в Администрации МР «Заполярный район» и расчет компенсационной стоимости мероприятий *не требуется*.

Комплекс природоохранных мероприятий, направленный на минимизацию прямого и косвенного воздействия на животный мир, должен способствовать сохранению биоразнообразия территории.

В целях предотвращения гибели объектов животного мира запрещается:

- выжигание растительности, хранение и применение химических реагентов, горюче-смазочных материалов и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;
- ввоз на территорию района работ всех орудий промысла животных (с назначением ответственного за соблюдением данного мероприятия);
- беспривязное содержание собак;
- сброс загрязняющих веществ в водоемы.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственных площадках, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;
- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;
- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных, ограждать потенциально опасные объекты;
- руководствоваться соответствующими инструкциями и рекомендациями по измерению, оценке и снижению уровня шума, вибрации, ударных волн.

В соответствии с федеральным законом "О животном мире" (24.04.1995 г. ст. 28), п.5.7.11 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, п. 2.5.36 ПУЭ (седьмое издание), и постановлением Правительства РФ от 31.05.2025 № 813 (раздел VII п.п.33-34) на ВЛ должна предусматриваться защита птиц от поражения электрическим током путем установки специальных устройств, исключающих возможность перекрытий, а также отпугивающих птиц и не угрожающих их жизни. Так как на проектируемом участке ВЛ 10 кВ подвешивается самонесущий изолированный провод СИП-3 без нарушения изоляции в местах крепления его к изоляторам и траверсам, дополнительные меры по птицепроцекции проектом не предусматриваются. Специальные птицепроцективные устройства предусмотрены только на опоре с разъединителем.

Проектируемые объекты *не препятствуют* прогону оленьих стад, организация оленьих переходов *не требуется*.

Мероприятия по охране мигрирующих видов животных.

По данным ТО по ИЭИ в районе проектирования могут проходить пути миграции:

- перелётных водоплавающих птиц и болотно-луговой дичи: в весенний период в направлении с юго-запада на северо-восток и в осенний период в направлении с северо-востока на юго-запад;

- лося и бурого медведя: в летний период года в направлении с юга на север, в осенний период – с севера на юг.

Для предотвращения возможного вреда проектом предусмотрены следующие ограничительные мероприятия для защиты мигрирующих видов:

- территория строительства ограждается для исключения попадания животных под транспортные средства и в работающие механизмы;

- при строительстве проектируемых сооружений траншей, в которые могут попадать животные, должны быть огорожены;

- участки работ, проезды и подходы к ним в темное время суток должны быть освещены автономными мобильными осветительными установками в соответствии с требованиями государственных стандартов.

Мероприятия по охране объектов животного мира, в том числе мигрирующих видов, включают в себя следующее:

- При проектировании и строительстве трубопроводов должны обеспечиваться меры защиты объектов животного мира, включая ограничение работ на строительство трубопроводов, в периоды массовой миграции, в местах размножения, линьки и выкармливания молодняка животных, а также нереста, нагула и ската молоди рыбы.

- В месте пересечения участка концентрации наземных животных или на путях их миграции трубопровод должен оснащаться техническими устройствами, обеспечивающими отключение поврежденного в результате аварии участка трубопровода.

- После завершения строительства, реконструкции или ремонта трубопровода запрещается оставлять неубранные конструкции, оборудование и незасыпанные участки траншей.

- При проектировании и строительстве новых линий связи и электропередачи должны предусматриваться меры по предотвращению и сокращению риска гибели птиц в случае соприкосновения с токонесущими проводами на участках их крепления к конструкциям опор, а также при столкновении с проводами во время полета.

- Линии электропередачи, опоры и изоляторы должны оснащаться специальными птицепропускными устройствами, в том числе препятствующими птицам устраивать гнездовья в местах, допускающих прикосновение птиц к токонесущим проводам. Запрещается использование в качестве специальных птицепропускных устройств неизолированных металлических конструкций.

- Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия электромагнитного поля линий электропередачи вдоль этих линий устанавливаются санитарно-защитные полосы.

- Запрещается превышение нормативов предельно допустимых уровней воздействия электромагнитных полей и иных вредных физических воздействий линий электропередачи на объекты животного мира.

- Трансформаторные подстанции на линиях электропередачи, их узлы и работающие механизмы должны быть оснащены устройствами (изгородями, кожухами и другими), предотвращающими проникновение животных на территорию подстанции и попадание их в указанные узлы и механизмы.

- В местах массовой миграции птиц для предотвращения их гибели от столкновения с линиями связи рекомендуется замена воздушной проводной системы связи на подземную кабельную или радиорелейную.

Для предотвращения гибели объектов животного мира от воздействия вредных веществ и сырья, находящихся на производственной площадке, необходимо:

- хранить материалы и сырье только в огороженных местах на бетонированных и обвалованных площадках с замкнутой системой канализации;
- помещать хозяйственные и производственные сточные воды в емкости для обработки на самой производственной площадке или для транспортировки на специальные полигоны для последующей утилизации;
- максимально использовать безотходные технологии и замкнутые системы водопотребления;
- обеспечивать полную герметизацию систем сбора, хранения и транспортировки добываемого жидкого и газообразного сырья;
- снабжать емкости и резервуары системой защиты в целях предотвращения попадания в них животных.

Для уменьшения возможного вреда наземным позвоночным животным, в том числе мигрирующим видам, и сохранения оптимальных условий их существования должны быть предусмотрены следующие мероприятия:

- перемещения машин и механизмов только по специально отведенным дорогам;
- интервал между землеройными работами и установкой оборудования должен быть минимальным во избежание попадания животных в открытые технологические выемки;
- предотвращение загрязнения территории отходами строительства и потребления;
- запрещение хранения и применения химических реагентов и других материалов, опасных для объектов животного мира и среды их обитания в местах, доступных для животных.

5.6.1 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу

Непосредственно на территории строительства проектируемого объекта *отсутствуют* места обитания редких видов животных и растений.

Тем не менее, для предотвращения возможных отрицательных воздействий на редкие виды животных и растений при случайном их обнаружении, заходе, залете, проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- пропаганда знаний о видах, включенных в Красные книги, как правило, уязвимых к антропогенному воздействию (рекомендуется расширение агитации, направленной на усиление охраны уязвимых групп животных);
- принятие мер по активизации охотничьего надзора, предотвращение случаев браконьерства, особенно в период размножения животных;
- в случае встречи редких видов животных, необходимо обратиться в Службу по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира и среды их обитания;
- введение запрета на перемещение дорожно-строительной техники вне проектируемых дорог;
- проведение работ в пределах отведенной территории;
- запрет на сброс любых сточных вод и отходов в несанкционированных местах;
- при проведении работ использовать только оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;
- запрет на проезд всех видов транспортных средств за пределами отведенных участков земли;
- запрет со стороны администрации предприятия ввоза и хранения близ территории промплощадки всех орудий охотничьего промысла (охотничьего оружия, капканов);
- принятие административных мер для пресечения незаконного пользования животным миром: включение специальных пунктов в контракты обслуживающего персонала, разработка специальных памяток, назначение ответственных лиц, осуществляющих необходимый контроль.

Для охраны редких растений, предусматриваются следующие мероприятия:

- запрет сбора растений рабочим и обслуживающим персоналом;
- запрет проезда транспорта и рабочего персонала вне зоны отвода для предотвращения вытаптывания растений;
- пересадка растений при их обнаружении в питомники редких растений (данные видовые питомники созданы с целью сохранения генофонда редких растений и последующей реинтродукции растений в естественную среду обитания).

5.6.2 Мероприятия по охране водных биологических ресурсов

Проведение работ на водосборной площади регламентировано нормами и правилами проектирования и строительства объектов, а также действующим природоохранным законодательством. Значительный вред водным биоресурсам и среде их обитания может наноситься в результате отступления от указанных норм и правил при строительстве.

В целях минимизации, либо полного исключения вреда, наносимого водной среде вследствие строительства, а также для соблюдения условий экологической безопасности водных объектов проектом должны быть в обязательном порядке соблюдены следующие требования:

- осуществление строительства в строгом соответствии с принятыми проектными решениями при соблюдении природоохранных норм и правил;
- упорядочение складирования строительных материалов для исключения возможности попадания их в рыбохозяйственные водоемы;
- недопущение захламления зоны строительства отходами, а также загрязнения ее горюче-смазочными материалами;
- проведение работ преимущественно в зимний период;
- проектируемые сооружения не должны нарушать естественного стока вод с территории и приводить к заболачиванию местности;
- при проведении работ использовать только оборудование, которое находится в исправном техническом состоянии;
- складирование веществ, наносящих вред водным ресурсам, должно осуществляться за пределами водоохраных зон водоемов, таким образом, чтобы эти вещества не смогли попасть в грунтовые и поверхностные воды;
- сбор горючих веществ или веществ, наносящих вред водным ресурсам, может быть разрешен только в предназначенные для этих целей контейнеры.
- вся техника должна заправляться за пределами пойм и водоохраных зон водоемов на специально оборудованных площадках из заправочных резервуаров или цистерн.

Проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения *не требуются* в связи с отсутствием прямого и косвенного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

5.7 Мероприятия по предотвращению, смягчению и уменьшению негативного воздействия на социальную среду

Охрана здоровья строителей и обслуживающего персонала, местного населения в рассматриваемом районе размещения объектов и сооружений (Ненецкий автономный округ Архангельской области), на которые прямо, либо косвенно могут оказать воздействие проектируемые объекты имеет два аспекта: охрана здоровья местного населения, на которое может быть оказано воздействие при реализации проекта, и охрана здоровья персонала, занятого в строительстве и эксплуатации объектов и сооружений настоящего проекта.

Так как ближайший населённый пункт находится на значительном расстоянии от площадок размещения проектируемых сооружений негативного воздействия реализация настоящего проекта на здоровье местного населения не окажет. Вследствие этой причины в настоящем проекте мероприятий по охране здоровья местного населения не предусмотрено.

Вместе с тем, учитывая, что на территории НАО расположены очаги природных инфекций, для охраны здоровья строителей и обслуживающего персонала, местного населения, занятого в строительстве и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений от природно-очаговых заболеваний настоящим проектом предусмотрено проведение специфических и неспецифических профилактических мероприятий:

- силами сотрудников учреждений эпидемиологического надзора и здравоохранения Ненецкого автономного округа и Архангельской области необходимо проводить санитарно-просветительскую работу среди рабочего персонала, а также медицинское наблюдение за рабочим персоналом с привлечением врача-эпидемиолога;

- по рекомендациям ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ненецком автономном округе» для профилактики туляремии за 30 дней до начала работ на территории природных очагов провести иммунизацию рабочего персонала;

- проведение углублённого обследования ближайших к площадкам строительства территорий проектируемых объектов и ближайших окрестностей на наличие эпизоотий природно-очаговых инфекций. В случае выделения культур природных инфекций по рекомендациям ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Ненецком автономном округе» необходимо проведение дезинсекционной и дератизационной обработок территорий площадок.

5.8 Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления

Загрязнение окружающей среды отходами в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено.

С целью снижения негативного воздействия отходов на окружающую среду предполагается комплекс организационно-технических мероприятий:

- организация надлежащего учета отходов и обеспечение своевременных платежей за размещение отходов;

- обучение рабочего персонала в соответствии с документацией по специально разработанным программам, назначение ответственных лиц по сбору, сортировке, обезвреживанию и утилизации отходов;

- организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями нормативных и санитарных документов (наличие твердого водонепроницаемого покрытия, ограждения);

- селективный сбор отходов, их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования, возможностям обезвреживания и удаления;

- предотвращение смешивания опасных отходов разных классов опасности;

- периодический контроль исправности оборудования на местах накопления отходов;

- предотвращение накопления отходов на производственных площадках более 11 мес.;

- обеспечение контроля технологических регламентов производственных процессов с целью предотвращения превышения нормативных объемов образования отходов.

Транспортирование опасных отходов должно осуществляться при следующих условиях:

- наличие паспорта опасных отходов;

- наличие специально оборудованных и снабженных специальными знаками транспортных средств;

- соблюдение требований безопасности к транспортированию опасных отходов на транспортных средствах;

- наличие документации для транспортирования и передачи опасных отходов с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их транспортирования.

5.9 Мероприятия, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций на проектируемом объекте

Проектной документацией предусматриваются технические решения, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций на период строительства объекта:

- обязательное соблюдение границ территорий, отводимых для производства строительно-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;
- слив горюче-смазочных материалов и мойку машин осуществлять только на отведенных и соответствующе оборудованных площадках;
- выполнение строительных работ, складирование и перемещение материалов и конструкций зданий и сооружений производить в границах участков, отведенных под строительство;
- передвижение транспортных средств производить по подготовленным дорогам, с соблюдением графиков перевозок, грузоподъемности транспортных средств;
- стоянка техники, ее ремонт и заправка ГСМ производятся в специально отведенных и оборудованных местах;
- ликвидация разливов ГСМ выполняется снятием и удалением загрязненного грунта.
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снизить расход топлива на 10 -15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;
- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключающим попадание летучих компонентов в окружающую среду;
- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ.

Проектной документацией предусматриваются технические решения, направленные на уменьшение риска аварийных ситуаций при эксплуатации объекта:

- полная герметизация технологических процессов;
- высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- дистанционный контроль и управление технологическими процессами, исключающими постоянное пребывание обслуживающего персонала непосредственно у аппаратов и оборудования;
- установка в наиболее опасных местах автоматических сигнализаторов состояния воздушной среды в блоках дозирования химреагентов;
- изготовление, монтаж и эксплуатация оборудования, арматуры и трубопроводов осуществляется с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемых нефтепродуктов, а также требований действующих нормативно-технических документов;
- применяется запорная арматура с ручным и дистанционным управлением, запорно-регулирующая арматура, запорные и обратные клапаны, предохранительные устройства от превышения давления;
- применяются насосы с торцевыми уплотнениями;
- предусмотрена закрытая система дренирования, исключающая поступление в окружающую среду нефтепродукта. Дренаж оборудования и трубопроводов предусмотрен в специальные емкости с возвратом продукта в технологический процесс;
- соединения трубопроводов для транспортирования продуктов выполняются на сварке;

- используется минимально необходимое количество фланцевых соединений;
- выполняется контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля в объемах, предусмотренных нормативной документацией;
- предусмотрена проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- предусмотрена защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры, и металлоконструкций красками на основе цинконаполненных композиций;
- предусмотрена молниезащита и защита от статического электричества и защитные меры электробезопасности.

5.10 Оценка значимости остаточных (с учетом реализации мероприятий, предотвращающих и (или) уменьшающих негативные воздействия на окружающую среду) воздействий на окружающую среду и их последствий

Остаточное воздействие — это воздействие, которое осталось после применения мероприятий по смягчению и которое невозможно избежать ввиду отсутствия в практике технологий, полностью исключающих это воздействие.

Воздействие на компоненты окружающей среды на этапе строительства носит временный характер и ограничено периодом проведения строительно-монтажных работ.

После завершения этапа строительства, прогнозируется снижение или полное прекращение по отдельным параметрам негативного воздействия на компоненты окружающей среды рассматриваемой территории или определенная адаптация отдельных компонентов к изменившимся условиям. Таким образом, проведение строительных работ не приведет к существенному ухудшению состояния окружающей природной среды в рассматриваемом районе.

Остаточные воздействия после окончания этапа СМР, при соблюдении технологии строительства и предусмотренных мероприятий, уменьшающих негативное воздействие, минимальны или практически отсутствуют.

Воздействие на этапе эксплуатации носит длительный характер и прогнозируется в течение всего срока эксплуатации объекта. Как показала проведенная оценка, воздействие в период эксплуатации по своей интенсивности значительно ниже, чем при строительстве.

С учетом комплекса мероприятий, представленного выше в настоящем разделе, направленного на предотвращение или уменьшение воздействия на окружающую среду, вероятные остаточные воздействия, при реализации настоящего проекта являются локальными и допустимыми, при этом природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Для более точной оценки и прогнозирования пространственно-временных изменений состояния компонентов окружающей среды под воздействием намечаемой деятельности применяется система регулярных наблюдений (мониторинг). Рекомендации по организации мониторинга компонентов окружающей среды изложены в Разделе 6 настоящего Тома.

В случае возникновения аварийных ситуаций предусмотренный комплекс мероприятий, позволяет в минимальный срок полностью ликвидировать их негативные последствия. При этом сама вероятность возникновения аварийных ситуаций с рассматриваемыми последствиями, в соответствии с приказом Ростехнадзора от 03.11.2022 № 387 «Об утверждении Руководства по безопасности «Методические основы анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», характеризует их как редкие и практически невероятные события.

Выполненная оценка некомпенсируемого воздействия на компоненты окружающей среды, с учётом планируемых природоохранных мероприятий, позволяет сделать следующие выводы:

- воздействие в период строительства оценивается, как кратковременное и локальное, допустимое; остаточное воздействие после окончания СМР отсутствует;
- воздействие в период эксплуатации оценивается, как локальное и допустимое;
- проектом предусмотрены мероприятия по минимизации и контролю основных видов воздействия на компоненты окружающей среды;
- принятые проектом технические решения и природоохранные мероприятия обеспечивают требуемый уровень экологической безопасности и эксплуатационной надежности проектируемых объектов;
- прогнозируемое остаточное воздействие на окружающую среду соответствует установленным нормативам, и с учетом проведения регулярного производственного экологического контроля и мониторинга может быть рассмотрено как незначительное.

На основании выполненной оценки воздействия на окружающую среду сделан вывод о соответствии решений, принятых в проектной документации, требованиям экологического законодательства РФ.

5.11 Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований

Обоснование выбора варианта реализации намечаемой деятельности основывается на сравнении эколого-экономических показателей рассматриваемых в проектной документации вариантов.

Для сравнения таких вариантов с позиции воздействия на компоненты окружающей природной среды в качестве основных экологических критериев приняты следующие:

- выбросы, сбросы загрязняющих веществ, объемы образования отходов в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений;
- размеры платежей за негативное воздействие в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов и сооружений.

Описание рассматриваемых вариантов реализации намечаемой деятельности их технико-экономические показатели приведены в пп.1.4 настоящего Тома.

С позиции воздействия на компоненты окружающей природной среды данные варианты будут равнозначны.

В связи с тем, что рекомендуемый и альтернативный варианты по результатам эколого-экономического сравнения практически равнозначны, предлагается к выбору рекомендуемый вариант, как наиболее целесообразный и технически реализуемый.

Таким образом, для оценки воздействия на окружающую среду от реализации намечаемой деятельности было рассмотрено воздействие от реализации рекомендуемого варианта.

На основании разработанных в предыдущих разделах технико-технологических параметров, видов и уровней воздействия реализации намечаемой деятельности на все компоненты и объекты окружающей среды (совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов) в настоящем разделе представлены эколого-экономические аспекты проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», включающие в себя, в том числе, перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат (в соответствии с пп.в) п.40 гл. III постановления Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г.).

Все расчётные денежные показатели (плата за негативное воздействие на окружающую среду, затраты на реализацию природоохранных мероприятий) выполнены в текущем уровне цен. Подробно расчеты приведены в разделе 16 Тома 6.1.

Стоимость проведения рекультивации земель составит 387,76 тыс. руб. (в текущих ценах). Сметные расчеты затрат на проведение работ по рекультивации земель приведены в Томе 9.1 «Сводный сметный расчет».

Таблица 5.1 представляет эколого-экономические показатели намечаемой деятельности.

Таблица 5.1 - Эколого-экономические показатели намечаемой деятельности

Наименование	Период	
	строительство	эксплуатация
Негативное воздействие на окружающую среду, тонн:		
– валовые выбросы вредных веществ в атмосферу	12,669159	3,88552
– объёмы образования отходов	3,221	0,307
Платежи за негативное воздействие на окружающую среду, руб.:		
– плата за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ	2247,69	119,92
– плата за размещение отходов	1503,6	10,88
Затраты на реализацию природоохранных мероприятий		
Стоимость проведения рекультивации земель, тыс. руб.	387,76	-
Стоимость затрат на выполнение программы ПЭКиЭМ, тыс.руб.	59,9	59,9

6 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля, мониторинга (наблюдения за состоянием) окружающей среды

6.1 Цели и задачи системы производственного экологического мониторинга (ПЭМ)

Основанием для проведения работ по экологическому мониторингу на уровне Российской Федерации являются требования Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», постановления Правительства РФ от 09.08.2013 № 681 «О государственном экологическом мониторинге (государственном мониторинге окружающей среды) и государственном фонде данных государственного экологического мониторинга (государственного мониторинга окружающей среды)», приказа Минэкономразвития РФ от 26.12.2014 г. № 852 «Об утверждении порядка осуществления государственного мониторинга земель за исключением земель сельскохозяйственного назначения».

В соответствии с пп. 3.2 п.3 ГОСТ Р 56059-2014, производственный экологический мониторинг (ПЭМ) – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территориях субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду.

Согласно пп. 4.3 п.4 ГОСТ Р 56059-2014 цель ПЭМ – обеспечение организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

Основные задачи ПЭМ в соответствии с пп. 4.4 п.4 ГОСТ Р 56059-2014:

регулярные наблюдения за состоянием и изменением окружающей среды в районе размещения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее - объектов);

прогноз изменения состояния окружающей среды в районе размещения объектов;

выработка предложений о снижении и предотвращении негативного воздействия на окружающую среду.

Согласно пп. 4.5 п.4 ГОСТ Р 56059-2014 выбор объекта мониторинга и мест наблюдений (точек отбора проб, постов наблюдений) проводят с учетом:

сведений о фоновом загрязнении (если такие исследования проводились);

размещения источников негативного воздействия на окружающую среду;

природных и климатических особенностей районов размещения объектов.

Программу ПЭМ разрабатывают по ГОСТ Р 56063-2014 «Производственный экологический мониторинг. Требования к программам производственного экологического мониторинга».

На территории Западно-Хоседаюского месторождения мониторинг окружающей среды проводится по разработанной «Программе комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№ 1, 2, 3, 4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2025-2027гг.», утвержденной генеральным директором ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Бышовым С.Н. в 2025 г. (Приложение Н Тома 6.2). В настоящее время мониторинг выполняется на договорной основе сотрудниками ООО «ФРЭКОМ». Организация ООО «ФРЭКОМ» имеет

необходимые лицензии и сертификаты. Лабораторные исследования для оценки качества и загрязненности компонентов природной среды выполняются согласно унифицированным методикам и государственным стандартам в аккредитованных лабораториях.

Программа комплексного экологического мониторинга разработана в соответствии с требованиями ГОСТ Р 56063-2014. При выполнении работ учитывались результаты реализации программы обустройства месторождений, актуальные требования правовых нормативных документов, положений методических документов в области охраны окружающей среды, данные наблюдений за состоянием окружающей среды и недр на территории исследований.

Организация и проведение мониторинга, экологического контроля связана с решением следующих основных задач:

- качественные и количественные инструментальные наблюдения экологического состояния отдельных компонентов природной среды и экосистем в целом;

- выявление возможных источников загрязнения атмосферного воздуха от производственно-хозяйственной деятельности недропользователя;

- комплексная оценка текущего состояния окружающей среды, включая зону влияния от эксплуатации хозяйственных объектов, а также связанных с этим изменений компонентов окружающей природной среды, животного и растительного мира, и соответствие этого состояния требованиям нормативов, стандартов и условий лицензий на пользование недрами для геологического изучения недр и добычи полезных ископаемых;

- выбор фоновых и контрольных площадок, отработка маршрутов наблюдения на территории в соответствии с природоохранным законодательством и требованиями государственного мониторинга.

Объектами исследований в границах территории Западно-Хоседаюского месторождения являются:

- компоненты природной среды: почва, поверхностные воды, донные отложения, атмосферный воздух, снежный покров, подземные воды, растительный и животный мир;

- природные и природно-техногенные ландшафты, включающие территории, прилегающие к техногенным объектам и зоны воздействия от таких объектов на компоненты окружающей среды.

6.2 Существующая сеть экологического мониторинга

Экологический мониторинг территории проводится с целью обеспечения контроля за всеми компонентами природной среды, которые могут измениться в результате негативного механического, физического и химического воздействия.

Во время экологического мониторинга контролируются следующие природные среды:

- атмосферный воздух и снежный покров;

- почвенный покров;

- грунтовые воды;

- поверхностные воды;

- донные отложения и макрозообентос;

- нарушенность ландшафтов, включая растительный покров;

- геологическая среда.

Химико-аналитические работы выполняются в лабораториях, аккредитованных на соответствующие виды исследований, по утвержденным методикам.

Для оценки уровня загрязнения в качестве нормативной документации используются:

СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации

производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

Контролируемые параметры и периодичность контроля указаны в таблице 6.1.

Таблица 6.1. План-график исследований

Вид наблюдений	Методы контроля	Критерии расположения пунктов	Периодичность мониторинга	Контролируемые параметры
Мониторинг атмосферного воздуха	Лабораторные и натурные физико-химические исследования	Приземный слой атмосферы в зоне воздействия производственных работ. Фоновые или условно-фоновые пункты на расстоянии более 1 км от объектов инфраструктуры.	2 раза в год: в зимний и летний периоды	Диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, углеводороды суммарно
				Дополнительно в пунктах мониторинга мест постоянного нахождения людей (поселки, ЦПС, УПСВ).
				В пунктах мониторинга трубопроводов на расстоянии более 500 м от других объектов инфраструктуры: углеводороды суммарно
Мониторинг снежного покрова	Лабораторные физико-химические исследования	В пунктах мониторинга атмосферного воздуха.	1 раз в год: в конце периода накопления снега	Нитриты, нитраты, сульфаты, сажа, тяжелые металлы (Zn, Pb), нефтепродукты, взвешенные вещества
				Дополнительно в пунктах мониторинга мест постоянного нахождения людей (поселки, ЦПС, УПСВ).
				В пунктах мониторинга трубопроводов на расстоянии более 500 м от других объектов инфраструктуры: тяжелые металлы (Zn, Pb), нефтепродукты
Мониторинг почв	Лабораторные физико-химические исследования	В зонах возможного воздействия объектов инфраструктуры. Количество точек отбора определяется исходя из пространственного положения объектов в местах с наибольшей нагрузкой.	1 раз в год: Июнь-август	Мощность сезонного талого слоя (СТС), pH, анализ водной вытяжки, содержание гумуса и несиликатные формы железа (или потери при прокаливании), тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), нефтяные углеводороды, бенз(а)пирен
		Фоновые или условно-фоновые пункты на расстоянии более 1 км от объектов инфраструктуры.		Дополнительно в пунктах мониторинга мест постоянного нахождения людей (поселки, ЦПС, УПСВ).
Радиационный мониторинг	Инструментальные исследования	В пунктах мониторинга почв	1 раз в год: Июнь-август	МЭД

Вид наблюдений	Методы контроля	Критерии расположения пунктов	Периодичность мониторинга	Контролируемые параметры
Мониторинг многолетнемерзлых пород	Инструментальные исследования	Стационарные термометрические скважины	3 раза в год: • май-июнь; • август; • октябрь-ноябрь.	Замеры температуры грунтов с интервалом глубины 1 метр
Мониторинг грунтовых и подземных вод	Лабораторные физико-химические исследования	В зонах возможного воздействия объектов инфраструктуры. Фоновые или условно-фоновые пункты на расстоянии более 1 км от объектов инфраструктуры.	1 раз в 2 года летом	Нефтяные углеводороды, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr)
		Артезианские скважины, наблюдательные скважины	1 раз в год летом	Нефтяные углеводороды, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), бактериологический анализ
Мониторинг поверхностных вод	Визуальные наблюдения (наличие нефтяной пленки, нефтяных пятен, мусора и т.п. на поверхности или в толще воды, прозрачность и цветность воды) и лабораторные физико-химические исследования	Проба с глубины от 0,2 до 0,5 м Участки переходов коммуникаций через водотоки и объекты, находящиеся в зоне влияния. Фоновые и условно фоновые пункты на входе транзитных водотоков в границы ЛУ, у истоков водотоков, на озерах вне зоны возможного воздействия.	1 раз в год летом	Нефтепродукты, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), pH, БПК ₅ , ХПК, Cl ⁻ , SO ₄ ²⁻ , HCO ₃ ⁻ , Ca ²⁺ , Mg ²⁺ , Na ⁺ , K ⁺ , электропроводность, взвешенные вещества
Мониторинг донных отложений	Визуальные наблюдения (наличие нефтяной пленки, нефтяных пятен, мусора и т.п. на поверхности, состав отложений) и лабораторные физико-химические исследования	В пунктах мониторинга поверхностных вод	1 раз в год летом	Тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr); нефтепродукты
Мониторинг макрозообентоса	Лабораторные исследования	В пунктах мониторинга поверхностных вод	1 раз в 2 года летом	Видовой состав, количественные характеристики

Вид наблюдений	Методы контроля	Критерии расположения пунктов	Периодичность мониторинга	Контролируемые параметры
Мониторинг нарушенности ландшафтов	Натурные исследования	Маршруты и точки наблюдений закладываются в пределах зоны влияния объектов	1 раз в год летом	Общая характеристика и площадь проективного покрытия растительного покрова, редкие и заносные виды, наличие и степень нарушенности почвенно-растительного покрова, мусора и т.д.
Мониторинг геологической среды, опасных экзогенных процессов	Натурные исследования	Маршруты и точки наблюдений закладываются в пределах зоны влияния объектов	1 раз в год летом	Наличие и размеры проявлений криогенных и эрозионных процессов, наблюдения на участках возможного проявления пучения, морозобойного растрескивания грунтов

Реестр пунктов комплексного экологического мониторинга на территории Западно-Хоседаюского месторождения представлен в таблице 6.2.

Карты-схемы расположения пунктов комплексного экологического мониторинга на Западно-Хоседаюском месторождении представлены на рисунках 6.1, 6.2, 6.3.

Таблица 6.2 - Реестр пунктов комплексного экологического мониторинга Западно-Хоседаюского месторождения

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
ЦХП Блок №3												
Западно-Хоседаюское												
3X_K1	Кустовая площадка №1	67° 50' 5,176" N	58° 27' 8,046" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_ТМ-3м		67° 49' 58,620" N	58° 27' 15,800" E									Т
3X_K2	Кустовая площадка №2	67° 47' 25,402" N	58° 15' 9,275" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K2_a		67° 47' 37,876" N	58° 15' 9,965" E	ХА	ХА							
3X_K2_в		67° 47' 21,118" N	58° 15' 26,350" E					ХА	ХА	БА, 2025, 2027		
3X_ТМ-2м		67° 47' 33,780" N	58° 15' 15,150" E									Т
3X_K3	Кустовая площадка №3	67° 47' 58,531" N	58° 19' 33,374" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K3_a		67° 48' 7,891" N	58° 19' 19,632" E	ХА	ХА							
3X_K4	Кустовая площадка №4	67° 48' 40,561" N	58° 22' 10,374" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K4_a		67° 48' 49,807" N	58° 22' 9,284" E	ХА	ХА							
3X_K5	Кустовая площадка №5	67° 49' 52,321" N	58° 24' 40,573" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K6	Кустовая площадка №6	67° 50' 4,305" N	58° 29' 43,510" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K7	Кустовая площадка №7	67° 50' 27,555" N	58° 28' 11,296" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K8	Кустовая площадка №8	67° 50' 11,863" N	58° 30' 40,181" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_ТМ-5м		67° 50' 8,800" N	58° 30' 44,540" E									Т
3X_K9	Кустовая площадка №9	67° 51' 4,098" N	58° 32' 1,027" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K9_a		67° 51' 14,360" N	58° 31' 59,688" E	ХА	ХА							
3X_K10	Кустовая площадка №10	67° 51' 3,958" N	58° 34' 1,705" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_ТМ-6м		67° 51' 1,280" N	58° 34' 6,050" E									Т
3X_K11	Кустовая площадка №11	67° 50' 23,067" N	58° 24' 23,271" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K12	Кустовая площадка №12	67° 52' 21,894" N	58° 38' 8,630" E			ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K12_a		67° 52' 33,318" N	58° 38' 19,973" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K14	Кустовая площадка №14	67° 50' 58,138" N	58° 23' 56,753" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
3X_K15	Кустовая площадка №15	67° 46' 22,599" N	58° 11' 6,457" E	ХА	ХА	ХА	ХА, 2026				МЭД	
3X_K16	Кустовая площадка №16	67° 49' 42,832" N	58° 21' 55,627" E	ХА	ХА	ХА					МЭД	
3X_C3	Скважина 3	67° 50' 3,781" N	58° 26' 45,090" E	ХА		ХА					МЭД	
3X_C7	Скважина 7	67° 51' 49,387" N	58° 38' 17,462" E	ХА		ХА					МЭД	
3X_C12	Скважина 12	67° 48' 37,232" N	58° 20' 31,796" E	ХА		ХА					МЭД	
3X_C13	Скважина 13	67° 50' 59,304" N	58° 33' 38,438" E	ХА		ХА					МЭД	
3X_C40к	Скважина 40 (консервация)	67° 47' 26,780" N	58° 17' 54,805" E			ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
3X_C40к_a		67° 47' 30,086" N	58° 17' 44,875" E	ХА	ХА	ХА						
3X_C42	Скважина 42	67° 49' 59,894" N	58° 30' 4,214" E			ХА					МЭД	
3X_C44	Скважина 44	67° 50' 49,435" N	58° 24' 25,237" E	ХА		ХА					МЭД	
3X_УПСВ1	УПСВ-3 Западное Хоседаю	67° 49' 43,861" N	58° 24' 27,942" E			ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
3X_УПСВ2		67° 49' 36,570" N	58° 24' 48,234" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
3X_УПСВ3		67° 49' 46,425" N	58° 24' 51,715" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
3X_ТМ-1м		67° 49' 45,290" N	58° 24' 57,460" E									Т
3X_ВЖК1	Жилой городок	67° 50' 12,493" N	58° 24' 4,694" E	ХА+БаП		ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
3X_ВЖК2		67° 50' 3,123" N	58° 24' 2,623" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак					МЭД	
3X_ТМ-4м		67° 50' 5,830" N	58° 24' 11,620" E									Т
3X_ВЖК3	Жилой городок (ЗНСМ)	67° 50' 26,502" N	58° 30' 27,935" E	ХА+БаП		ХА+Бак					МЭД	
3X_ВЖК4		67° 50' 20,337" N	58° 30' 29,167" E	ХА+БаП	ХА+БаП	ХА+Бак	ХА, 2026				МЭД	
3X_верт1	Вертолетная площадка	67° 46' 14,062" N	58° 11' 19,768" E			ХА					МЭД	
3X_верт2	Вертолетная площадка	67° 50' 0,201" N	58° 24' 45,157" E			ХА					МЭД	
3X_тр1	Коммуникации	67° 49' 42,588" N	58° 20' 31,800" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	

Пункт	Объект мониторинга	Координаты		Компоненты мониторинга*								
		Широта	Долгота	Воздух	Снег	Почвы	Подземные воды	Поверхностные воды	Донные отложения	Бентос	Радиация	ММП
3X_тр2		67° 48' 29,000" N	58° 22' 10,000" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
3X_тр3		67° 50' 57,592" N	58° 33' 4,092" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
3X_тр4		67° 51' 17,042" N	58° 35' 45,904" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
3X_тр5		67° 52' 10,641" N	58° 37' 59,885" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
3X_тр6		67° 51' 45,623" N	58° 37' 58,341" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
3X_тр7		67° 51' 18,488" N	58° 41' 25,773" E	СХА	СХА	ХА		ХА	ХА	БА, 2025, 2027	МЭД	
Примечание - Во всех пунктах мониторинга проводятся наблюдения за ландшафтами, опасными экзогенными процессами. Для подземных вод и бентоса указаны годы выполнения исследований в рамках реализации данной Программы. ХА – проведение общего химического анализа в соответствии с регламентом работ, СХА – проведение сокращенного химического анализа в соответствии с регламентом работ, БаП – дополнительный анализ содержания бенз(а)пирена, Бак – проведение бактериологического анализа, БА – биологические анализ, Т – измерение температуры												

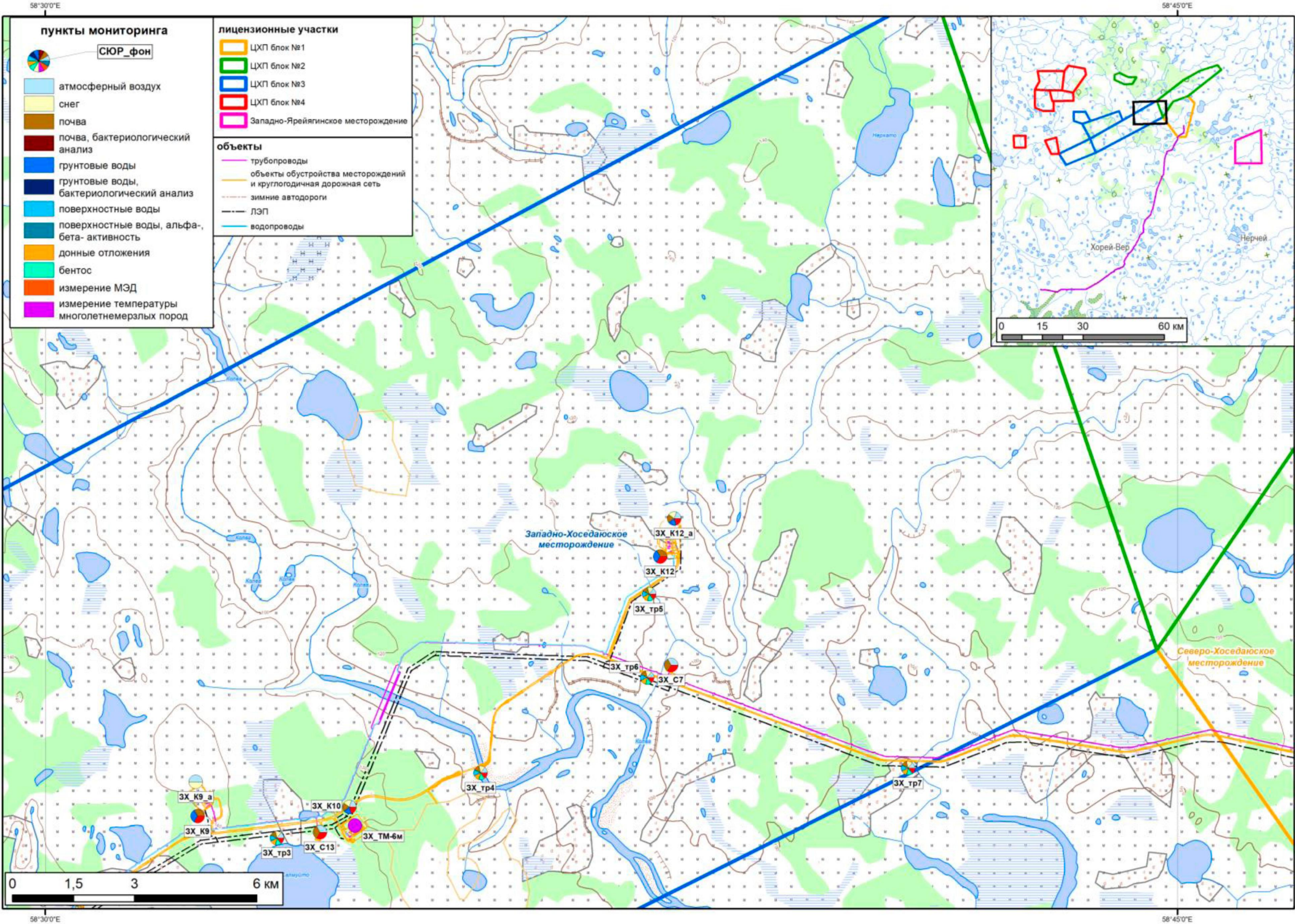


Рисунок 6.1 - Карта-схема расположения пунктов комплексного экологического мониторинга на Западно-Хоседаевском месторождении (северная часть)

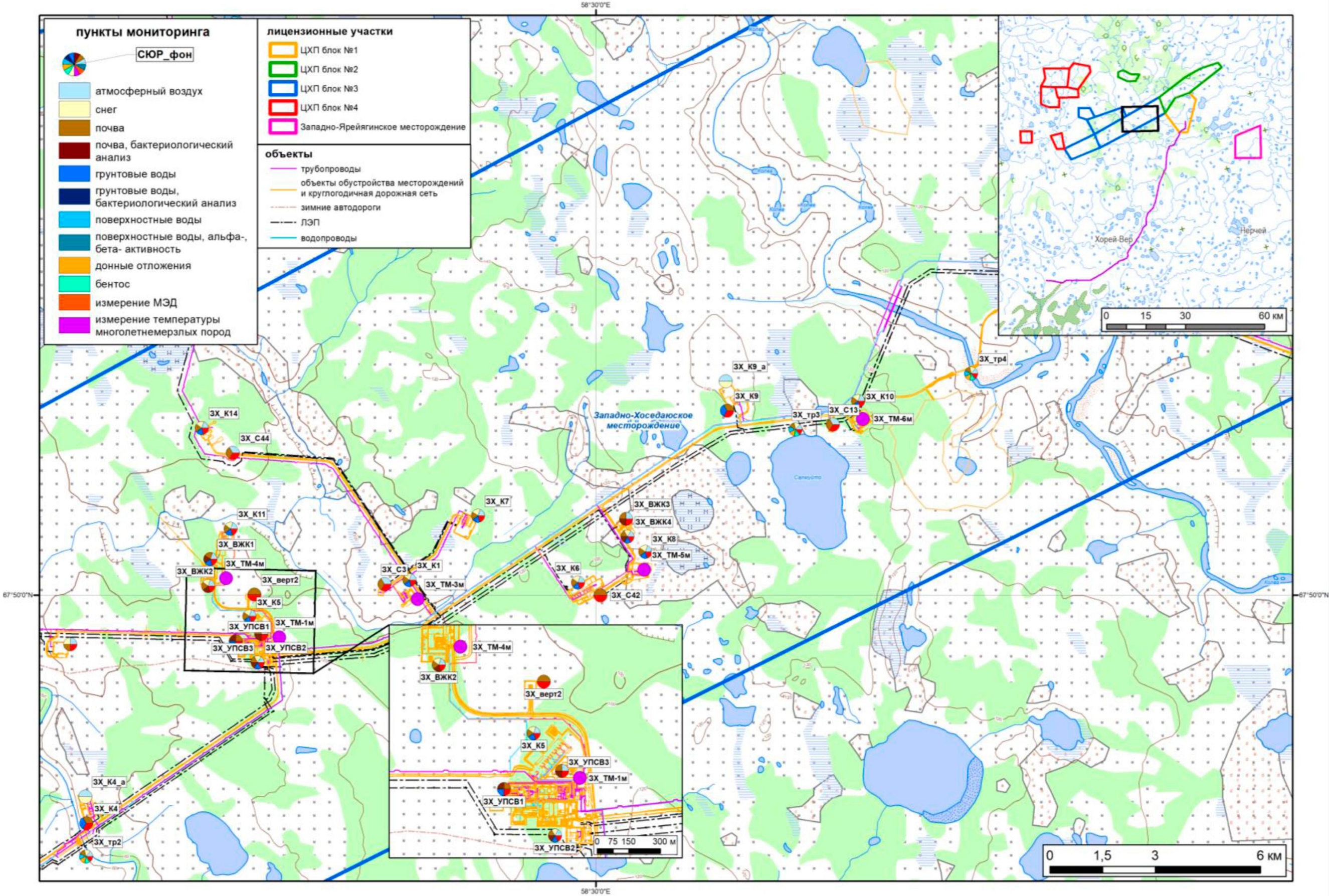


Рисунок 6.2 - Карт-схем расположения пунктов комплексного экологического мониторинга на Западно-Хоседаевском месторождении (центральная часть)

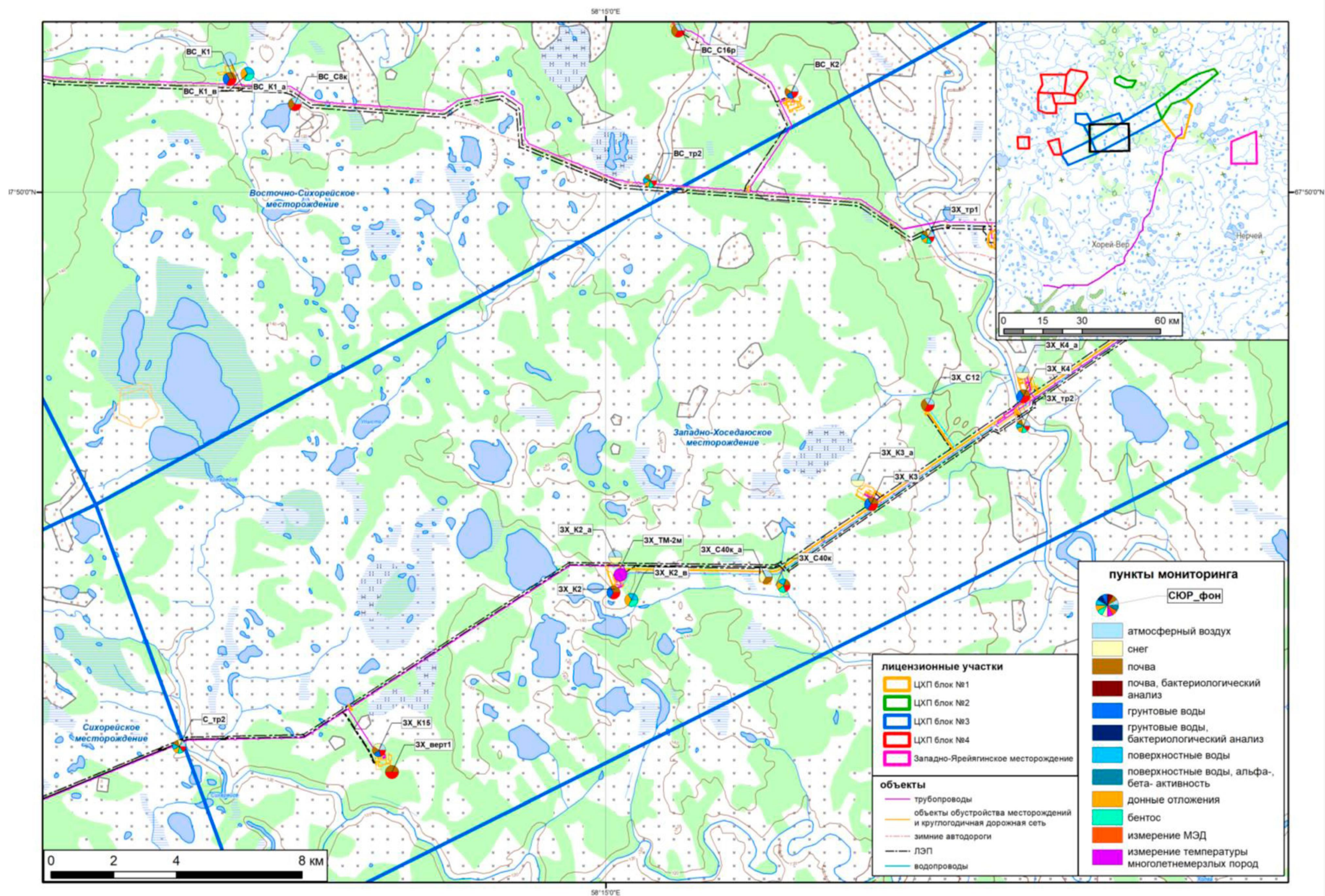


Рисунок 6.3 - Карт-схем расположения пунктов комплексного экологического мониторинга на Западно-Хоседауском месторождении (южная часть)

6.3 Рекомендации и предложения к организации мониторинга

Кустовая площадка №№ 8-бис расположена рядом с кустовой площадкой № 8, мониторинг осуществляется в пункте наблюдения ЗХ_К8. Контролируемые природные среды: атмосферный воздух и снежный покров, почвенный покров, грунтовые воды, геологическая среда. В районе кустовой площадки № 8 проводится мониторинг многолетнемерзлых пород в стационарной термометрической скважине ЗХ_ТМ-5м. Существующего пункта наблюдения ЗХ_К8 достаточно, организация сети дополнительных постов, учитывающих обустройство кустовой площадки № 8-бис, не требуется.

При реализации настоящего проекта «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» рекомендуется организация дополнительного поста, учитывающего обустройство кустовой площадки № 17.

6.3.1 Мониторинг атмосферного воздуха

В период строительства и эксплуатации мониторинг атмосферного воздуха предлагается проводить в существующих пунктах мониторинга атмосферного воздуха в соответствии с разработанной и согласованной в установленном порядке «Программой комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№ 1, 2, 3, 4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2025-2027гг.», утвержденной генеральным директором ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Бышовым С.Н. в 2025 г. (Приложение Н Тома 6.2): ЗХ_ВЖК3, ЗХ_ВЖК4, расположенных в районе ВЖК Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения (таблица 6.2).

6.3.2 Мониторинг атмосферного воздуха в части акустического воздействия

Контроль акустического воздействия в период строительства и эксплуатации предлагается проводить в существующих пунктах мониторинга атмосферного воздуха, выбранных в соответствии с разработанной и согласованной в установленном порядке «Программой комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№ 1, 2, 3, 4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2025-2027гг.», утвержденной генеральным директором ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Бышовым С.Н. в 2025 г. (Приложение Н Тома 6.2): ЗХ_ВЖК3, ЗХ_ВЖК4, расположенных в районе ВЖК Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения

Выполнение работ и контроль за уровнем шума возлагается на службу охраны природы предприятия. При необходимости возможно привлечение сторонних организаций на договорных началах. Способы и методы контроля определяются в зависимости от технической оснащенности лаборатории. Выполняются исследования лабораториями, имеющими аттестат аккредитации и область аккредитации на утвержденные планом показатели.

Измерения уровней шума не должны проводиться во время выпадения атмосферных осадков и при скорости ветра более 5 м/с. При скорости ветра от 1 до 5 м/с следует применять ветрозащитное устройство.

Для наблюдений за уровнем шума предлагается проведение 2-ух замеров в сутки (день, ночь), два раза в год (теплый и холодный периоды). Учитывая непрерывный режим работы предприятия, дни проведения замеров не регламентируются.

6.3.3 Мониторинг водных объектов

Под мониторингом гидросферы понимается система наблюдений, оценки и прогноза состояния пресных поверхностных и подземных вод, основанная на результатах опробования и химико-аналитических определений загрязняющих компонентов в наблюдательных пунктах.

Формирование наблюдательной сети в пределах локального объекта производится поэтапно, с учетом стадийности работ, качества и количества требуемой информации. Основной принцип – постепенное увеличение количества наблюдательных пунктов по мере освоения объекта с целью достижения его наибольшего охвата, как в плане, так и в разрезе.

Проектируемые объекты не попадают в границы водоохранных зон водных объектов. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматривается.

Следовательно, организация пунктов наблюдения за качеством поверхностных вод не требуется.

Потребуется организация пункта наблюдения за состоянием грунтовых вод ЗХ_K17 (таблица 6.3), учитывающего обустройство кустовой площадки №17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого. Контролируемые показатели: нефтяные углеводороды, тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr).

Контроль качества подземных вод проводится в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», гл. III.

6.3.4 Мониторинг почвенного покрова

Почвенный покров подлежит контролю и на этапе строительства, и на этапе эксплуатации.

Целью почвенного мониторинга является: оценка состояния почв, своевременное обнаружение неблагоприятных (с точки зрения природоохранного законодательства) изменений свойств почвенного покрова, возникающих вследствие хозяйственной и техногенной деятельности.

Отбор проб почвы осуществляется согласно ГОСТ 17.4.3.01-2017 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб» и ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа». Пробы отбираются на площадках из одного или нескольких слоев, или горизонтов с таким расчетом, чтобы каждая проба представляла собой часть почвы, типичной для генетических горизонтов, или слоев данного типа почвы, с учетом вертикальной структуры, неоднородности покрова почвы, рельефа и с учетом особенностей, загрязняющих веществ или организмов. С каждой пробной площадки отбирается 1 объединенная проба почвы (грунта), которая представляет собой смесь из 5 точечных проб. Глубина отбора проб составляет 5 см. Отбор сопровождается описанием литологического состава. Пробы отбираются один раз в год в летнее время совместно с флористическим обследованием участков. Оценка качества почв проводится в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21, «Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами».

Потребуется организация пункта наблюдения за состоянием почв ЗХ_K17 (таблица 6.3), учитывающего обустройство кустовой площадки №17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого.

Наблюдение за состоянием почвенного покрова потребуется по следующим параметрам: мощность сезонно-талого слоя (СТС), pH, анализ водной вытяжки, содержание гумуса и несиликатные формы железа (или потери при прокаливании), тяжелые металлы (As, Hg, Zn, Pb, Ni, Cd, Cu, Ba, Cr), нефтяные углеводороды, бенз(а)пирен - с периодичностью 1 раз в год (летний период).

6.3.5 Мониторинг растительности

Мониторинг растительности своей основной задачей ставит выявление ответных реакций отдельных видов растений и их сообществ на нарушения и загрязнения в результате планируемой деятельности.

В соответствии с «Программой комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№1, 2, 3, 4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2025 – 2027 гг.» проводятся мониторинговые исследования состояния растительного покрова.

Геоботанические описания растительности проводятся по стандартным методикам (Сукачев, Зонн, 1961; Полевая геоботаника, 1964; Методы..., 2001; Методы..., 2002). Пробная площадь закладывается в типичном по сомкнутости растительного покрова, ярусности и мозаичности, составу доминантов и индикаторных видов участке фитоценоза, или соответственно специальным задачам исследования. Размер пробных площадок составляет 10х10м (100м²) – для открытых (тундровых, луговых, болотных и т.п.) фитоценозов и 20х20м (400м²) – для лесных фитоценозов. Также в некоторых случаях возможно заложение пробной площади по естественному контуру растительности. В рамках проведения мониторинговых исследований не требуется проводить полное геоботаническое описание на площадке. Достаточно указать доминирующие виды каждого яруса, отметить редкие, охраняемые или заносные виды с оценкой обилия по шкале Друде, проективное покрытие травяно-кустарничкового яруса и мохово-лишайникового покрова дается в процентах, указывается высота ярусов. Отдельно отмечается наличие некрозов и прочих признаков угнетения.

Для древесного яруса, при его наличии, указывается сомкнутость крон в процентах; для каждой породы – количество стволов, преобладающая (и, в ряде случаев, максимальная) высота, преобладающий и максимальный диаметры, дополнительные характеристики, если необходимо. В случае яркой выраженности, описание проводится по подъярусам.

Подрост разбивается на высотные группы (Методы..., 2002; Ипатов, Мирин, 2008), для каждой из которых указывается проективное покрытие по породам. В некоторых случаях проводится абсолютный учёт подроста. В кустарниковом ярусе указывается общее проективное покрытие и средняя высота. Для каждого вида определяется проективное покрытие и высоты.

Для травяно-кустарничкового яруса указывается общее проективное покрытие. При полевом описании для доминантов яруса оценивается обилие по шкале Друде, также учитываются высота и фенофазы растений. В мохово-лишайниковом ярусе оценивается общее проективное покрытие и, в ряде случаев, частное покрытие некоторых видов или их групп.

Также указывается степень нарушенности растительного покрова (напочвенного, травяно-кустарничкового) (в %) и природа данных нарушений (зоогенные, экзогенные, антропогенные). В конце геоботанического описания отмечаются общие замечания для растительного сообщества.

Для заносных видов отмечаются площадь их распространения и состояние популяций. При наличии охраняемых видов указывается их статус, оценивается численность, площадь распространения и характер произрастания.

Также проводится фотосъемка описываемых ценозов и отдельных видов растений (фоновых, охраняемых, заносных и т. д.). Координаты точек описаний фиксируются по GPS-приемнику.

Помимо геоботанического описания проводятся маршрутные наблюдения в районе расположения пункта мониторинга и в целом при перемещении по территории объектов исследования. Отмечаются участки техногенных воздействий, наличие поверхностных миграционных потоков, разливов рек, присутствие бытового и промышленного мусора, признаки пожаров, разливов химических веществ и пр.

Методы контроля: натурные исследования.

Критерии расположения пунктов: маршруты и точки наблюдений закладываются в пределах зоны влияния объектов.

Периодичность мониторинга: 1 раз в год в летний период.

Контролируемые параметры: общая характеристика и площадь проективного покрытия растительного покрова, редкие и заносные виды, наличие и степень нарушенности почвенно-растительного покрова, мусора и т.д.

Учитывая, что проектируемые объекты расположены в пределах действующего Западно-Хоседаюского месторождения ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», для проектируемых объектов вполне достаточно существующей на данный момент сети ведомственного мониторинга за состоянием растительного покрова. Дополнительных пунктов мониторинга растительного покрова настоящим проектом не предусматривается.

6.3.6 Мониторинг животного мира и водных биологических ресурсов

Мониторинг животного мира основан на сравнении численности и видового разнообразия животных (птиц, мелких млекопитающих) на антропогенно нарушенных и фоновых участках.

Маршрутные наблюдения. Пешие учетные маршруты закладываются в зоне влияния производственных объектов и в их ненарушенных природных аналогах. По природным условиям обитания животных экспериментальные участки не должны отличаться от фоновых. При проведении данного вида работ учитывается видовой состав, численность (особей на км²), размещение по биотопам, пути миграций и кочевков, места гнездования и выведения потомства млекопитающих и птиц.

Точечные и площадные наблюдения. При данном виде мониторинговых исследований на экспериментальных и фоновых участках методом ловушко-линий проводится учет численности (ловушко-суток) и видового разнообразия мелких млекопитающих (полевок, насекомоядных), как наиболее многочисленных (фоновых) и доступных для исследования видов.

Мониторинг фауны проводится с периодичностью 1 раз в год, с использованием единых методик для сравнимости результатов.

Наиболее удобный период для проведения исследований – июль-август. В это время животные заканчивают выведение потомства и перестают скрываться в норах и убежищах (гнездах), что делает их хорошо заметными при проведении мониторинга.

Учитывая, проектируемые объекты расположены в пределах действующего Западно-Хоседаюского месторождения ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», для проектируемых объектов вполне достаточно существующей на данный момент сети ведомственного мониторинга за состоянием животного мира. Дополнительных пунктов мониторинга животного мира настоящим проектом не предусматривается.

Мониторинг водных биологических ресурсов

Мониторинг ВБР проектом не предусматривается в связи с отсутствием прямого и косвенного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

6.3.7 Контроль проявлений опасных геологических процессов

Инженерная подготовка оснований разработана из условий размещения ее в сложных инженерно-геологических условиях, с учетом требований СП 45.13330.2012, СП 18.13330.2019, Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приказ № 534 от 15.12.2020)». Отсыпка насыпи предусмотрена непучинистым грунтом согласно ГОСТ 25100-2011. Возведение насыпи должно вестись послойно при оптимальной влажности грунта с обязательным контролем за качеством уплотнения каждого слоя толщиной 0,30 м. Уплотнение выполняется механизированным способом до прекращения подвижности насыпного грунта. Площадки основания переменной высоты. Насыпь отсыпается песчаным грунтом с обязательным уплотнением. Коэффициент уплотнения грунта 0,95.

Согласно прогнозному расчету температурного режима грунтов в основании насыпи кустовых площадок подтверждается возможность сохранения грунтов в мерзлом состоянии в течение расчетного срока эксплуатации. Для сохранения температурного режима ММГ в зимнее время выполняется расчистка снега с территории площадок и проездов.

Таким образом, учитывая проектные решения контроль проявлений опасных геологических процессов в периоды строительства и эксплуатации не предусматривается.

В соответствии с «Программой комплексного экологического мониторинга на территории участков недр «ЦХП блоки №№ 1, 2, 3, 4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» и территории вдоль действующей трассы межпромыслового трубопровода внешнего транспорта нефти от ЦПС до ПСПн «Мусюршор» в Ненецком автономном округе в 2025-2027гг.», предусмотрен мониторинг многолетнемерзлых пород.

В рамках мониторинга территории выполняются измерения мощности сезонно-талого слоя в существующем пункте наблюдения за состоянием окружающей среды ЗХ_К8 в районе кустовой площадки № 8.

Измерение температур многолетнемерзлых пород выполняются в стационарных термометрических скважинах. Замеры температуры грунтов проводятся 3 раза в году с интервалом глубины 1 метр. Наблюдения за температурным режимом грунтов проводятся согласно ГОСТ 25358-2020 «Грунты. Метод полевого определения температуры». Измерения проводятся при помощи специальной аппаратуры, термометрических кос, персонального контроллера в существующих наблюдательных скважинах.

Дополнительных пунктов мониторинга многолетнемерзлых пород не требуется.

Таблица 6.3 - Рекомендации по организации пунктов мониторинга

№	Категория пункта наблюдений	Номен-клатура	Описание местоположения	Периодичность контроля	Контролируемые показатели	Нормативы допустимого содержания	
						тип (ПДК, ОДК, ОБУВ, фоновые значения и т.п.)	значение
1	2	3	4	5	6	7	8
Строительство							
Грунтовые воды							
1	Контрольный	ЗХ_К17	ниже по рельефу относительно кустовой площадки № 17	1 раз (после окончания строительства)	Нефтепродукты	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,1 мг/дм³
					Мышьяк	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,01 мг/дм³
					Ртуть	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,0005 мг/дм³
					Цинк	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	5,0 мг/дм³
					Свинец	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,01 мг/дм³
					Никель	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,02 мг/дм³
					Кадмий	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,001 мг/дм³
					Медь	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	1,0 мг/дм³
					Барий	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,7 мг/дм³
					Хром VI	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,05 мг/дм³
Почвы							
1	Контрольный	ЗХ_К17	ниже по рельефу относительно кустовой площадки № 17	1 раз (после окончания строительства)	рН	-	-
					Содержание гумуса	-	-
					Несиликатные формы железа	-	-
					Нефтепродукты	ПДК, «Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»	до 1000 мг/кг
					Бенз(α)пирен	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,02 мг/кг
					Барий (валовая форма)	ПДК, «Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»	200 мг/кг
					Медь (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	33/66/132 мг/кг
					Свинец (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	32/65/130 мг/кг
					Никель (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	20/40/80 мг/кг
					Цинк (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	55/110/220 мг/кг
					Кадмий (валовое форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,5/1/2,0 мг/кг
					Ртуть (валовая форма)	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	2,1 мг/кг
					Мышьяк (валовая форма)	ОДК, СанПин 1.2.3685-21	2/5/10 мг/кг
					Сг (валовая форма)	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,05 мг/кг

№	Категория пункта наблюдений	Номен-клатура	Описание местоположения	Периодичность контроля	Контролируемые показатели	Нормативы допустимого содержания	
						тип (ПДК, ОДК, ОБУВ, фоновые значения и т.п.)	значение
1	2	3	4	5	6	7	8
Эксплуатация							
Грунтовые воды							
1	Контрольный	ЗХ_K17	ниже по рельефу относительно кустовой площадки № 17	1 раза в год в период летне-осенней межени	Нефтепродукты	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,1 мг/дм ³
					Мышьяк	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,01 мг/дм ³
					Ртуть	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,0005 мг/дм ³
					Цинк	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	5,0 мг/дм ³
					Свинец	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,01 мг/дм ³
					Никель	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,02 мг/дм ³
					Кадмий	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,001 мг/дм ³
					Медь	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	1,0 мг/дм ³
					Барий	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,7 мг/дм ³
					Хром VI	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,05 мг/дм ³
Почвы							
1	Контрольный	ЗХ_K17	ниже по рельефу относительно кустовой площадки № 17	1 раз в год в летний период	pH	-	-
					Содержание гумуса	-	-
					Несиликатные формы железа	-	-
					Нефтепродукты	ПДК, «Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»	до 1000 мг/кг
					Бенз(α)пирен	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,02 мг/кг
					Барий (валовая форма)	ПДК, «Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами»	200 мг/кг
					Медь (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	33/66/132 мг/кг
					Свинец (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	32/65/130 мг/кг
					Никель (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	20/40/80 мг/кг
					Цинк (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	55/110/220 мг/кг
					Кадмий (валовое форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,5/1/2,0 мг/кг
					Ртуть (валовая форма)	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	2,1 мг/кг
					Мышьяк (валовая форма)	ОДК, СанПиН 1.2.3685-21	2/5/10 мг/кг
					Cr (валовая форма)	ПДК, СанПиН 1.2.3685-21	0,05 мг/кг

6.4 Производственный экологический контроль

Производственный контроль в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль) в соответствии с п.1 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

Согласно с п.2 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 г. N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I, II и III категорий, разрабатывают и утверждают программу производственного экологического контроля, осуществляют производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документируют информацию и хранят данные, полученные по результатам осуществления производственного экологического контроля.

Требования к содержанию программы производственного экологического контроля, порядку и срокам представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля установлены Приказом Минприроды России от 18.02.2022 г. № 109 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» (Зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 25.02.2022 N 67461).

В соответствии п.9 Требований к содержанию программы производственного экологического контроля (Приказ Минприроды России от 18 февраля 2022 года N 109), необходимо осуществлять следующие виды ПЭК:

- производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха;
- производственный контроль в области охраны и использования водных объектов;
- производственный контроль в области обращения с отходами;
- производственный контроль в области обращения с побочными продуктами производства;

- производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами.

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду для Блока № 3, приведено в Приложении Ж Тома 6.2.

Действующая утвержденная Программа производственного экологического контроля для Блока № 3 приведена в Приложении Е Тома 6.2.

6.4.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

В соответствии с «Требованиями к содержанию программы производственно-экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» (Приказ Минприроды № 109 от 18.02.2022 г.) в план-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДК_{м.р.} загрязняющих (маркерных) веществ на границе земельного участка объекта.

Анализ проведенных расчетов рассеивания показал, что максимальные расчетные приземные концентрации, создаваемые проектируемыми объектами (неорганизованные источники) по маркерным веществам (метан, углеводороды предельные C₁-C₅ (исключая метан); углеводороды предельные C₆-C₁₀) не превышают 0,1 ПДК_{м.р.} границах земельных участков объектов. Перечень маркерных веществ принят в соответствии с Приложением А (обязательное) ИТС 28-2021 «Добыча нефти».

Учитывая, вышесказанное, план-график контроля для проектируемых источников выбросов не разрабатывался.

Проведение ПЭК и ПЭМ осуществляется предприятием на регулярной основе согласно утвержденным программам.

6.4.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

Настоящим проектом сброс сточных вод в водные объекты не предусматривается, с учетом введения в эксплуатацию объектов настоящего проекта, корректировка Программы производственного экологического контроля ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» для Блока № 3 в части ПЭК в области охраны и использования водных объектов не требуется.

6.4.3 Производственный контроль в области обращения с отходами

Осуществление производственного контроля в области обращения с отходами предприятия включает учет в области обращения с отходами, который ведется в соответствии Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденным приказом Минприроды России от 8 декабря 2020 г. № 1028.

Учет в области обращения с отходами ведется на основании фактических измерений количества использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, размещенных отходов.

В случае отсутствия средств для проведения измерения фактического количества образованных, обработанных, утилизированных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов, учет ведется с использованием расчетного метода, в котором используются сведения из технической и технологической документации, данные учета рабочего времени, результаты бухгалтерского учета, показатели нормативов образования отходов, вместимость мест (площадок) накопления отходов, мощности объектов обработки, утилизации, обезвреживания отходов и их загрузка, иные данные, характеризующие деятельность, связанную с образованием и обращением с отходами, на основании которых может быть рассчитано количество образованных, обработанных, утилизированных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных отходов.

Учету подлежат все виды отходов I-V класса опасности, образовавшихся, использованных, обезвреженных, переданных другим лицам или полученных от других лиц, а также размещенных юридическим лицом и индивидуальным предпринимателем за учетный период. Класс опасности отхода устанавливается в соответствии с федеральным классификационным каталогом отходов (ФККО).

Учет отходов является непрерывным. Данные учета обобщаются по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом. Обобщение данных учета осуществляется отдельно по каждому объекту НВОС, и (или) по юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю в целом в табличной форме.

Обобщение данных об учете отходов осуществляется ежемесячно, ежеквартально и за календарный год в срок не позднее последнего дня месяца, следующего за указанными периодами. Данные об учете за квартал, шесть и девять месяцев, а также за календарный год обобщаются нарастающим итогом.

Сводные данные учета отходов, оформляются в соответствии с приложениями N 2 (таблица 2) и N 3 (таблица 3) к Приказу №1028 по итогам очередного квартала и очередного календарного года.

Производственный контроль в области обращения с отходами осуществляется на этапах строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

6.5 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при возникновении аварийных ситуаций

Виды и уровни воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях в периоды строительства и эксплуатации проектируемых объектов подробно рассмотрены в разделе 13 настоящего Тома.

К авариям в период строительства объекта относятся аварии со следующими сценариями развития:

разрушение автоцистерны с дизельным топливом → пролив дизельного топлива → испарение дизельного топлива → образование облака топливно-воздушной смеси → загрязнение окружающей среды;

разрушение автоцистерны с дизельным топливом → пролив дизельного топлива → испарение дизельного топлива → образование облака топливно-воздушной смеси → при появлении источника инициирования – воспламенение и пожар пролива → тепловое воздействие на окружающие объекты и людей → загрязнение атмосферы продуктами горения.

К авариям в период эксплуатации объектов относятся аварии со следующими сценариями развития:

на обвязке устья скважины:

разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) → выход нефтяного попутного газа → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) → выход нефтяного попутного газа → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины (надземной части трубопровода) → выход нефтяного попутного газа → пролив нефти на приустьевую площадку скважины → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования – сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

на выкидном трубопроводе от скважины и нефтегазосборном трубопроводе:

разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование облака парогазовоздушной смеси → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;

разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование облака парогазовоздушной смеси → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;

разгерметизация трубопровода → выброс газа → пролив нефти → испарение нефти → образование облака парогазовоздушной смеси → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

При возникновении аварийной ситуации на объекте, которая может привести к загрязнению окружающей среды, начинает действовать оперативный штаб по ликвидации аварии. В случае необходимости для проведения мониторинга воздействия на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций должны привлекаться специализированные

организации и аккредитованные в установленном порядке эколого-аналитические лаборатории.

На первом этапе проводится первоначальная оценка размеров загрязнения окружающей среды на месте аварии:

Контроль атмосферного воздуха

При наличии вблизи от места аварии селитебных территорий, на границе жилой застройки организуется подфакельный пост контроля атмосферного воздуха. Отбор проб выполняется с периодичностью 1 раз в 4 часа в течение всего времени сбора разлившейся нефти. Кроме того, выполняется однократный отбор фоновой пробы.

Измерения и наблюдения за загрязнением почвы в районе аварии и на прилегающих площадях включают:

визуальное определение границ загрязненного участка;
визуальное определение на загрязненном участке зон различного уровня загрязнения;
нанесение границ загрязненного участка и зон различного уровня загрязнения на картосхему;

отбор фоновых проб почвы;

отбор проб загрязненной почвы. Опробование проводится в N количестве точек (N зависит от размеров участка загрязнения и колеблется от 5 до 20 точек) по нескольким (как правило, по трем) горизонтам. Параллельно проводится экспресс-анализ на содержание нефти в почвах;

составление Актов отбора проб и другой документации по установленной форме.

В случае прилегания загрязненного участка к водоему и попадания нефти в водоем проводятся наблюдения за загрязнением почвы берега водоема и прибрежной растительности на участке возможного попадания нефти в водоем по вышеприведенной схеме.

Измерения и наблюдения на воде в случае загрязнения водоемов:

отбор фоновых проб выше места загрязнения;

определение размеров пятна загрязнения, измерение его площади, толщины пленки нефти; экспресс-анализ содержания нефти в воде ниже первой, второй и третьей линии боновых заграждений для оценки качества задержания и сбора нефти. Отбор проб непосредственно в месте попадания нефти в водоем, а также ниже первой, второй и третьей линии боновых заграждений;

составление Актов отбора проб и другой документации по установленной форме, фотоматериалы.

Параллельно проводятся измерения:

температуры воздуха, воды, почвы, а также определяется влажность почвы и ее тип, скорости и направления ветра.

После проведенных измерений и отборов проб проводится уточнение и окончательное составление Акта обследования загрязненного участка.

2) Наблюдения и измерения в ходе работ по очистке

На суше:

Производится отбор проб загрязненной почвы, собранной в бурты. Опробование проводится по 3 горизонтам. Анализируется объединенная проба.

Если работы по рекультивации выполняются с вывозом загрязненного грунта, то проводится определение нефти экспресс-методом, до того момента, когда загрязненный грунт по всей площади участка снят и можно приступить к завозу чистого грунта.

На воде:

визуальные наблюдения за отсутствием следов нефти и отбор проб ниже последней линии бонов для подтверждения задержания нефти системой бонов;

после завершения сбора нефти с воды проводится контрольный отбор проб для подтверждения качества очистки.

Параллельно проводятся измерения:

температуры воздуха, воды, почвы;

скорости течения.

После получения данных результатов анализов проводятся расчеты количества впитавшейся в почву нефти, а также нефти, растворенной и эмульгированной в воде водоема, рассчитывает размер ущерба, нанесенный окружающей среде.

3) Наблюдения и измерения после завершения работ по очистке при возврате рекультивированных земель землевладельцу.

После завершения работ по рекультивации на участке разлива нефти производятся контрольные измерения.

На участках, где проведена рекультивация проводится отбор проб для подтверждения очистки территории до нормативного уровня, составляются Акты отбора проб и другая документация по установленной форме.

Контроль обращения с отходами, образующимися при ликвидации аварийных ситуаций

Производственный контроль за обращением с нефтезагрязненными отходами при аварийной ситуации, который необходимо проводить с момента возникновения аварии и до ее ликвидации, заключается в следующем:

- в определении вида, объемов и класса опасности образовавшихся отходов;
- в проведении радиационного контроля отходов;
- в проведении контроля за накоплением и сортировкой отходов;
- в контроле мест накопления отходов, образующихся в процессе аварии;
- в контроле за своевременным удалением отходов, образующихся в аварийных ситуациях, и передачей их специализированным организациям для обезвреживания, утилизации и захоронения.

Периодичность контроля ежедневная и зависит от степени тяжести последствий аварии. Нефтезагрязненный грунт подлежит складированию и передаче в специализированную организацию на обезвреживание.

Таблица 6.4 - Процедура производственного экологического контроля при возникновении аварийных ситуаций

Площадь и форма поражения	Компоненты окружающей среды	Критерий оценки загрязнения окружающей среды	Виды наблюдений	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля
Строительство						
Разрушение автоцистерны с дизельным топливом (пролив и испарение топлива)	Атмосферный воздух	Максимальное расстояние достижения ПДК	Отбор проб атмосферного воздуха	Дигидросульфид (Сероводород) Предельные углеводороды С12-С19	Границы близлежащего вахтового поселка	1-й этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации; 2-й этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации до достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ
Разрушение автоцистерны с дизельным топливом (горение топлива)	Атмосферный воздух	Максимальное расстояние достижения ПДК	Отбор проб атмосферного воздуха	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Гидроцианид (Водород цианистый) Сера диоксид-Ангидрид сернистый Дигидросульфид (Сероводород) Углерод оксид Формальдегид Этановая кислота (Уксусная к-та)	Границы близлежащего вахтового поселка	
Разрушение автоцистерны с дизельным топливом	Водные объекты	Наличие загрязнения водной среды	Определяется визуально по факту возникновения аварийной ситуации	Площадь загрязнения	Водные объекты	1-й этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации; 2-й этап – в ходе работ по очистке и по окончании этапа устранения аварийной ситуации
		Наличие превышений ПДК	Отбор проб воды и донных отложений	Нефтепродукты		

Площадь и форма поражения	Компоненты окружающей среды	Критерий оценки загрязнения окружающей среды	Виды наблюдений	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля
		в воде и донных отложениях				до достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ
Разрушение автоцистерны с дизельным топливом	Почвенный покров	Наличие загрязнения почвенного покрова	Определяется визуально по факту возникновения аварийной ситуации	Площадь загрязнения	Определяется по факту	1-й этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации; 2-й этап – в ходе работ по очистке; 3-й этап - после завершения работ по рекультивации
		Наличие превышений ПДК в почве	Отбор проб почвы	Нефтепродукты	Прямая зона воздействия и зона косвенного воздействия	
Разрушение автоцистерны с дизельным топливом	Растительность; Животный мир	Сокращение устойчивой популяции в зоне воздействия	Визуальные наблюдения состояния растительного и животного мира	Параметры ПЭМ при безаварийной работе.	Прямая зона воздействия	1-й этап – сразу после фиксации аварийной ситуации; 2-й этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации
Эксплуатация						
Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины, выкидного, нефтегазосборного трубопроводов	Атмосферный воздух	Наличие превышений ПДК атмосферного воздуха на границе вахтового поселка	Отбор проб атмосферного воздуха	Метан Углеводороды C1-C5 и углеводороды C6-C10 Бензол Ксилол Толуол	Границы близлежащего вахтового поселка	1-й этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации; 2-й этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации до достижения

Площадь и форма поражения	Компоненты окружающей среды	Критерий оценки загрязнения окружающей среды	Виды наблюдений	Контролируемые параметры	Зоны контроля	Периодичность контроля
(пролив и испарение нефти)						предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ
Разгерметизация трубопроводной обвязки устья скважины, выкидного, нефтегазосборного трубопроводов (пролив и горение нефти)	Атмосферный воздух	Наличие превышений ПДК атмосферного воздуха на границе вахтового поселка	Отбор проб атмосферного воздуха	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) Азот (II) оксид (Азота оксид) Гидроцианид (Водород цианистый) Сера диоксид- Ангидрид сернистый Дигидросульфид (Сероводород) Углерод оксид Формальдегид Этановая кислота (Уксусная к-та)	Границы близлежащего вахтового поселка	1-й этап – проводится сразу после фиксации аварийной ситуации; 2-й этап – по окончании этапа устранения аварийной ситуации до достижения предельно-допустимых концентраций загрязняющих веществ

7 Выявленные неопределенности в определении воздействий планируемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, разработку по решению заказчика рекомендаций по проведению исследований последствий реализации, планируемой хозяйственной и иной деятельности

При проведении оценки воздействия на окружающую среду существуют неопределенности, с которыми сталкивается разработчик проектной документации, способные влиять на достоверность полученных результатов прогнозной оценки воздействия.

Неопределенность оценки воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности – величина многофакторная, обусловленная сочетанием ряда вероятностных величин и погрешностей. Последние определяются использованием в системе оценки данных - разноплановых и изменчивых во времени.

Прогнозируемое воздействие предполагает определение направленности, величины и степени изменения состояния окружающей среды в результате осуществления намечаемой деятельности на основе прогнозных моделей, анализа опыта реализации аналогичной деятельности или научных знаний об окружающей среде. Прогноз служит источником необходимой информации для определения общих характеристик воздействия.

Неопределенность – это ситуация, при которой полностью или частично отсутствует информация о вероятных будущих событиях.

В основном неопределенности являются результатом недостатка исходных данных, необходимых для полной и всесторонней оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду.

Сведения о современном состоянии окружающей среды в настоящем проекте приняты на основании отчетов по инженерным изысканиям, в том числе инженерно-экологическим и инженерно-гидрометеорологическим, выполненным АО «Гипровостокнефть» г. Самара.

Таким образом, проектный институт АО «Гипровостокнефть» перед началом проектирования располагал актуальными данными о характеристике и фоновом состоянии компонентов окружающей среды (погода и климат, рельеф и геологическая среда, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный покров, животный мир), их морфологии, динамике и распределении на территории района работ, об отсутствии (наличии) экологических и иных ограничений хозяйственной деятельности в рассматриваемом районе.

Тем не менее, отмечается ряд неопределенностей, в той или иной степени оказывающих влияние на достоверность оценки воздействия и определение параметров воздействия на окружающую среду, которые рассмотрены далее в разделе.

7.1 Оценка неопределенностей воздействия на атмосферный воздух

В проекте (Том 6.1 Раздел 4 п. 4.8, Раздел 5, п. 5.2) на основании результатов акустических расчетов получено, что для рассматриваемых кустовых площадок требуется установление санитарно-защитных зон.

Полученные выводы являются предварительными, что является неопределенностью. В целях исключения данной неопределенности в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 после ввода объектов в эксплуатацию данные выводы должны быть подтверждены результатами натурных исследований атмосферного воздуха и результатами натурных измерений физических факторов воздействия на окружающую среду. После проведения натурных исследований будет определен окончательный размер санитарно-защитной зоны.

7.2 Оценка неопределенностей при обращении с отходами

Анализ существующей системы обращения с отходами в районе размещения объекта показывает, что в районе работ отсутствуют ОРО, включенные в ГРОРО. В НАО имеются организации, специализирующиеся на деятельности по обращению с отходами (сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание, утилизация и размещение), способные принимать отходы объектов проектирования.

Расчет количества всех отходов произведен согласно утвержденным методикам и удельным нормативам образования отходов, т. е. теоретически. Следовательно, возможны погрешности нормативов образования отходов в период строительства объекта и при его эксплуатации. В целях исключения данной неопределенности необходимо вести учет объемов образования отходов.

7.3 Оценка неопределенностей воздействия на почвы и земельные ресурсы

Неопределенность по возможному воздействию на земельные ресурсы выражается в том, что изъятие земельных ресурсов под объекты и их рекультивация осуществляется только в границах контура объектов. Возможен процесс ухудшения качества почвенного покрова на смежных участках. Например, механическое повреждение почвенного покрова возможно в случаях неупорядоченного движения строительной и транспортной техники, негативное химическое воздействие может происходить в случае возникновения аварийных ситуаций, а также за счет аэротехногенного загрязнения окружающей среды, связанный непосредственно с движением транспортных средств (выхлопные газы). Последствия таких воздействий могут быть достаточно длительными по времени, соответственно эти предположения требуют проведения мониторинговых исследований.

7.4 Оценка неопределенностей воздействия на растительность и животный мир

Наиболее значимой неопределенностью можно считать факт отсутствия редких видов растений, грибов и животных в районе проведения работ. В результате инженерно-экологического рекогносцировочного обследования установлено, что редкие и исчезающие виды растений, грибов и животных, занесенные в Красную книгу, на территории расположения проектируемых объектов, отсутствуют. Однако, в районе рассматриваемой территории могут встречаться растения, занесенные в Красную книгу НАО. Для исключения данной неопределенности проектом предусмотрен ряд мероприятий при случайном обнаружении (заходе, залёте) редких видов, что позволит значительно снизить возможное негативное воздействие на растительность и животный мир.

7.5 Оценка неопределенностей воздействия на объекты культурного наследия

Никакая современная методика археологического поиска не может предусмотреть полное выявление всех памятников, то при земляных работах могут быть открыты новые археологические объекты или отдельные находки, имеющие историческую ценность. Для исключения данной неопределенности проектом в соответствии с требованиями п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» предусмотрен ряд мероприятий по недопущению отрицательного воздействия на археологические объекты и находки, приведенных в Разделе 10 Тома 6.1.

Принятые проектные решения с учетом эффективности выбранных мер по предотвращению воздействия с учетом неопределенности, свидетельствуют о

предсказуемости последствий и незначительности влияния на окружающую среду. Возможные неблагоприятные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку рассматриваемого района в целом не превысят экологически допустимого уровня.

8 Сведения о проведении общественных обсуждений

В соответствии с п.16 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» общественные обсуждения включают комплекс мероприятий, направленных на информирование общественности о планируемой хозяйственной и иной деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, в целях обеспечения участия общественности, выявления общественного мнения и его учета в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

При организации и проведении общественных обсуждений необходимо руководствоваться следующими основными нормативными правовыми актами:

- Конституция Российской Федерации;
- Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Постановление Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду».

Орган местного самоуправления, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа. Адрес: 166700, РФ, Ненецкий автономный округ, Заполярный р-н, пос. Искателей, ул. Губкина, д. 10. Адрес электронной почты: admin-zr@mail.ru.

В соответствии с п.28 «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утв. постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 г. № 1644, уведомление о проведении общественных обсуждений размещено:

- на сайте ФГИС «Экомониторинг»: <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5331>. Дата публикации 29.05.2026 г.
- на официальном сайте администрации муниципального района «Заполярный район» НАО по ссылке: https://zmao83.gosuslugi.ru/deyatelnost/napravleniya-deyatelnosti/obshchestvennye-obsuzhdeniya/2026-god_obs/. Дата публикации 29.05.2026 г.

Информация о месте размещения объекта обсуждений для очного ознакомления: Для очного ознакомления объект обсуждений был размещен в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Доступ обеспечен с 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г. с 9-00 до 17-00 по местному времени, кроме выходных и праздничных дней.

Информация о месте размещения объекта обсуждений в сети «Интернет»: Объект обсуждений в электронном виде был доступен 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г. на официальном сайте АО «Гипровостокнефть» в разделе «Дополнительно», «Материалы к общественным слушаниям», номер проекта 1902. Ссылка: <https://gipvn.ru/materialy-k-obshchestvennym-slushaniyam/>.

Протокол проведения общественных обсуждений был подписан и опубликован 09.07.2026 г. на сайте ФГИС «Экомониторинг» (ID 5331) и на официальном сайте администрации муниципального района «Заполярный район» НАО (Приложение А).

Уведомление о проведении общественных обсуждений, а также скриншоты публикаций уведомления и протокол проведения общественных обсуждений приведены в Приложении А.

Окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденные заказчиком, размещены на 30 дней с 25.07.2026 по 24.08.2026 на официальном сайте АО «Гипровостокнефть» в разделе «Дополнительно», «Материалы к общественным слушаниям», номер проекта 1902. Ссылка: <https://gipvn.ru/materialy-k-obshchestvennym-slushaniyam/>.

9 Результаты оценки воздействия на окружающую среду

На основании проведенных работ по разработке экологического обоснования намечаемой деятельности по объекту «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» получена объективная оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую природную и социально-экономическую среду. Такая оценка основывалась на детальном анализе современного состояния компонентов и объектов окружающей среды, с использованием экспертных оценок, расчетов и результатов моделирования.

Планируемые места размещения проектируемых объектов и сооружений, технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают приемлемую экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации на окружающую среду.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства и эксплуатации намечаемых объектов и сооружений Западно-Хоседаюского месторождения на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области, что:

- при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет;
- рекомендуемая система комплексного производственного экологического мониторинга (контроля) окружающей среды будет контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия реализации намечаемой деятельности;
- негативное воздействие запроектированных объектов и сооружений на поверхностные и подземные воды, недра, почвы, животный и растительный мир и человека (строителей, местного населения, временно находящихся в зоне влияния объектов и сооружений), незначительно и не приведет к нарушению природно-антропогенного равновесия в рассматриваемом районе намечаемой деятельности;
- предлагаемые в настоящей работе мероприятия по сохранению плодородного слоя почв, предотвращению эрозионных процессов, широкому спектру рекультивационных работ, охране других компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных и антропогенных объектов позволят реализовать намечаемую деятельность на экологически приемлемом уровне;
- при реализации намечаемой деятельности будет получен ряд позитивных социально-экономических эффектов, в частности, связанных со снижением уровня безработицы и увеличения уровня заработной платы. Это даст хороший импульс для экономического развития района работ, повышения благосостояния населения. Появится дополнительная возможность финансирования природоохранных программ;
- рассмотренные в проекте различные аспекты взаимодействия эксплуатации запроектированных объектов и сооружений с окружающей средой свидетельствуют о том, что их возможные неблагоприятные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку рассматриваемого района в целом не превысят экологически допустимого уровня.

10 Резюме нетехнического характера

Экологическое обоснование проектной документации по строительству намечаемых объектов проводилось в соответствии с требованиями Федеральных законов «Об охране окружающей среды», «Об особо охраняемых природных территориях», «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», «Об охране атмосферного воздуха», «О животном мире», «Об отходах производства и потребления», «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», «Земельного Кодекса РФ», «Водного Кодекса РФ», «Лесного Кодекса РФ», других экологических нормативных правовых актов Российской Федерации (Архангельской области, Ненецкого автономного округа (НАО)), имеющих отношение к экологическому обоснованию проектной документации.

Оценка воздействия на окружающую среду намечаемых технических и технологических решений выполнена в проектной документации на основе требований указанных выше основных экологических законов РФ и Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», согласно п. 15 которого заключительным разделом материалов ОВОС является «Резюме нетехнического характера (Краткое изложение выводов оценки воздействия на окружающую среду)».

Резюме нетехнического характера подготовлено с целью предоставления информации о результатах проведенной оценки воздействия на окружающую среду в краткой и доступной форме широкой аудитории.

Деятельность компании ООО СК «РУСВЬЕТПЕТРО» по реализации намечаемой настоящим проектом хозяйственной деятельности осуществляется на основании Лицензии на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3», НРМ 00690 НР, срок окончания действия лицензии 10.06.2033 г.

Район работ расположен на территории Ненецкого автономного округа (НАО), Архангельской области и находится в 214 км западнее от административного центра округа г. Нарьян-Мар – крупного речного и морского порта на крайнем северо-востоке европейской части России.

Воздействие на атмосферный воздух

Строительство и эксплуатация проектируемых объектов, несмотря на применение современных оборудования и технологий, будут сопровождаться выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Основными источниками загрязнения атмосферы при строительстве проектируемых сооружений являются следующие: автомобильный транспорт, строительная техника, сварочные, земельные и покрасочные работы, заправка агрегатов моторными топливами, работа ДЭС, сварочных агрегатов.

Анализ результатов проведенных расчетов рассеивания показал, что максимальные расчетные приземные концентрации на границе ВЖК с учетом фоновое загрязнение создаются по диоксиду азота и составляют 0,86 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,21 ПДК_{м.р.}), по группе неполной суммы № 6204 «азота диоксид + серы диоксид» - 0,58 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,16 ПДК_{м.р.}), по циклогексанону - 0,17 ПДК_{м.р.}, по оксиду углерода - 0,3 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,24 ПДК_{м.р.}), по углероду – 0,13 ПДК_{м.р.}, по бутилацетату – 0,12 ПДК_{м.р.}, по ксилолу – 0,15 ПДК_{м.р.}, по сероводороду – 0,25 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,25 ПДК_{м.р.}), по оксиду азота – 0,12 ПДК_{м.р.} (вклад фона 0,07 ПДК_{м.р.}), по группе суммы № 6043 «серы диоксид и сероводород» - 0,32 ПДК_{м.р.}, по остальным ингредиентам максимальные расчетные приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК_{м.р.}

Зона влияния (собственное загрязнение до 0,05 ПДК_{м.р.}) в период строительства проектируемых объектов определялась по диоксиду азота, как имеющему наибольшую дальность распространения и составляет 1995 м от границы промплощадки (границы земельного участка) куста скважин.

Для веществ: железа оксид и бенз(а)пирен рассчитаны осреднённые концентрации, используя ПДК с соответствующим временем осреднения.

Анализ расчетов рассеивания, проведенного по ПДК_{с.с.} показал, что максимальные осредненные концентрации для данных веществ менее 0,01 ПДК_{с.с.}.

Время воздействия на атмосферный воздух строящимися объектами ограничено сроками проведения строительных работ. Таким образом, проведение строительных работ не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых сооружений, относятся к неорганизованным выбросам - утечки через неплотности от уплотнений и соединений технологического оборудования, трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры, расположенных на наружных площадках.

Анализ результатов проведенных расчетов рассеивания показал, что в период эксплуатации проектируемых объектов расчетные максимальные приземные концентрации на границах контуров (границах земельных участков) кустовых площадок не превышают санитарно-гигиенических нормативов.

Таким образом, эксплуатация проектируемых объектов не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в рассматриваемом районе.

Ближайшим населенным пунктом к проектируемым объектам является пос. Хорей-Вер, расположенный в 50 км юго-западнее, загрязнение на территории населенного пункта в связи со значительным удалением останется на уровне существующих значений.

Физическое воздействие на прилегающую территорию

К физическому воздействию относятся шум, вибрация и электромагнитные излучения. Источниками физического воздействия является существующее и проектируемое технологическое оборудование, а также строительная техника в период строительства.

В непосредственной близости от кустовых площадок №№ 8-бис, 17 находится ВЖК, поэтому в расчете задавались точки на границах контуров кустовой площадки № 8-бис (расчетные точки №№ 1-8), кустовой площадки № 17 (расчетные точки №№ 9-16), а также на границе ВЖК (расчетные точки №№ 17, 18).

Так как за контурами кустовых площадок №№ 8-бис, 17 наблюдается превышение санитарно-эпидемиологических требований, то в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 для проектируемых кустовых площадок устанавливается санитарно-защитная зона.

В соответствии СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с Изменениями и Дополнениями) проектируемые кустовые площадки №№ 8-бис, 17 относятся к III классу с размером санитарно-защитной зоны 300 м (Таблица 7.1 Раздел 3 «Добыча руд и нерудных ископаемых», п. 3.8.8 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки»).

В связи с тем, что в границы нормативных (ориентировочных) СЗЗ 300 м для кустовых площадок №№ 8-бис, 17 попадает нормируемая территория – ВЖК, и расстояния до вахтового поселка равно 248 м и 274 м соответственно, то предлагается к установлению СЗЗ, равная 248 м во всех направлениях от границ кустовой площадки № 8-бис и 274 м во всех направлениях от границ кустовой площадки № 17.

Для подтверждения достаточности размеров предлагаемых санитарно-защитных зон в расчет задавались точки на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки № 8-бис

(расчетные точки №№ 19-26) и на границе санитарно-защитной зоны кустовой площадки № 17 (расчетные точки №№ 27-34).

Выполненные расчеты на границах СЗЗ кустовых площадок №№ 8-бис, 17 показали, что при эксплуатации проектируемых и существующих объектов уровень шума на границах предлагаемых СЗЗ не превышает требуемые согласно СанПиН 1.2.3685-21 значения на период с 7⁰⁰ до 23⁰⁰ч и с 23⁰⁰ до 7⁰⁰ч.

В процессе строительства работающая техника и движущиеся транспортные средства создают временное шумовое воздействие на окружающую среду, ограниченное периодом строительства.

Анализ выполненных расчетов показал, что согласно графическому результату расчета нормативный эквивалентный уровень звука для жилой зоны в дневное время (55 дБА) достигается на расстоянии 147 м от стройплощадки, нормативный максимальный уровень звука (70 дБА) – на расстоянии 16 м от стройплощадки.

Строительство в ночное время суток не допускается.

Вибробезопасность труда на предприятии будет обеспечиваться:

- использованием технологического оборудования, имеющего гигиенические сертификаты и разрешения;
- соблюдением правил и условий эксплуатации машин и введением технологических процессов, использованием машин только в соответствии с их назначением;
- поддержанием технического состояния машин, параметров технологических процессов и элементов производственной среды на уровне, предусмотренном нормативными документами, своевременным проведением планового и принудительного ремонта машин;
- совершенствованием работы машины, исключением контакта работающих с вибрирующими поверхностями за пределами рабочего места или зоны введения ограждений, предупреждающих знаков, использованием предупреждающих надписей, окраски, сигнализации, блокировки и т.п.;
- улучшением условий труда (в том числе снижение или исключением действия сопутствующих неблагоприятных факторов);
- применением средств индивидуальной защиты от вибрации;
- контролем вибрационных характеристик машин и вибрационной нагрузки на рабочие места, соблюдением требований вибробезопасности и выполнением предусмотренных для условий эксплуатации мероприятий.

Для устранения вредного воздействия вибрации на работающих на стройплощадке следует предусматривать дополнительные меры виброзащиты - средства индивидуальной защиты.

В проекте предусмотрено применение высокотехнологичного оборудования (измерительных трансформаторов тока и напряжения, соответствующих параметрам режима электрической сети и т. д.), которое не создает недопустимых электромагнитных помех или используют современные фильтровые устройства. Защита проектируемого оборудования будет выполняться с применением быстродействующей микропроцессорной техники, ограничителей перенапряжения, индивидуальных устройств гарантированного питания.

Электрооборудование и электрические аппараты на электроустановках применены только заводов, серийно изготавливающих такое сетевое оборудование продолжительное время. Кроме того, токоведущие части в запроектированных установках расположены внутри металлических корпусов комплектных распределительных и пусковых устройств и изолированы от металлоконструкций. Металлические корпуса комплектных устройств заземлены и являются естественными стационарными экранами электромагнитных полей.

Эксплуатация всех электросетевых объектов предусматривается без присутствия постоянного обслуживающего персонала.

Воздействие на поверхностные и подземные воды

Технологические процессы предусматривается осуществлять с использованием герметизированных схем, исключающих полностью при нормальном технологическом режиме возможность загрязнения окружающей среды и попадания загрязнений в водные объекты.

Водопотребление и водоотведение проектируемых объектов является одним из основных факторов воздействия на окружающую среду.

Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд (включая промывку и гидравлические испытания) в период строительства на стройплощадке предусмотреть привозной водой автоцистернами с установки водоподготовки РW-TP-55M Западно-Хоседаюского месторождения в объеме не более 2 м³/сут. (забор воды производится из водного объекта по договору водопользования от 18.03.2019 №83-03.05.02.001-Р-ДЗИО-С-2019-04479/00). Расстояние по дороге до площадок строительства – 1 км. Качество воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21.

В период строительства бытовые сточные воды предполагается вывозить илососными и вакуумными машинами на станцию биологической очистки сточных вод на Западно-Хоседаюском месторождении.

Воду после промывки и гидравлического испытания трубопроводов предусматривается сбрасывать в инвентарные резиноканевые резервуары, после отстаивания (по результатам лабораторного контроля) вывозить для обновления противопожарного запаса воды на вахтовом поселке.

Эксплуатация проектируемых объектов предусмотрена без постоянного обслуживающего персонала.

Вода на питьевые нужды обслуживающего персонала выездных бригад, работающих на площадках при выполнении планово-ремонтных работ, используется привозная, питьевого качества в герметично упакованной таре.

Для эксплуатации проектируемых объектов водопотребление на производственные нужды не требуется.

Пожаротушение объектов, размещаемых на кустовых площадках, предусматривается осуществлять первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

В связи с наличием вечной мерзлоты в районе проектирования, для исключения попадания проливов нефтепродуктов на рельеф, поверхностный сток от обвалованной территории площадок кустов скважин №№ 8-бис, 17 по спланированному рельефу поступает в лотки, и затем аккумулирующие пруды (приямки). Вывоз стоков осуществляется передвижной техникой в одну из КНС площадки УПСВ и далее на очистку на установку подготовки пластовой воды.

Сброс загрязненных сточных вод в поверхностные водные объекты не предусматривается.

Воздействие на геологическую среду (недра)

Данным проектом не предусмотрено сооружение массивных объектов, таким образом, статического воздействия на недра оказываться не будет. Строительство и эксплуатация проектируемых объектов и сооружений не вызовет серьезных просадок земной поверхности.

Основным техногенным воздействием в период строительства является производство земляных работ. При этом может произойти изменение рельефа, нарушение грунтов, нарушение параметров поверхностного стока. С целью предотвращения и минимизации возможного ущерба окружающей среде при проведении строительных работ на проектируемых объектах, рекомендуется выполнение комплекса инженерно-технических, технологических и организационных мероприятий в соответствии с ВРД и временными рекомендациями.

Загрязнение геологической среды образующимися отходами при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена оптимальная организация сбора, сортировки, очистки, утилизации и захоронения всех видов промышленных отходов.

Ведение строительных работ с высоким уровнем качества и в полном соответствии с проектными решениями, строго регламентированными современной системой нормативных документов, соблюдение условий, обеспечивающих высокую надежность строительства и эксплуатации проектируемых объектов, позволит обеспечить минимальный ущерб геологической среде (недрам).

Воздействие на земельные ресурсы, почвы

Основное воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров связано с изъятием земель на период строительства и период эксплуатации. Основными мероприятиями по сохранению и восстановлению земельных ресурсов является проведение рекультивации земель, которой подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате проведения работ.

Техногенное химическое воздействие на почвенный покров возможно на всех стадиях хозяйственной деятельности только при несоблюдении технологического регламента и возникновении аварийных ситуаций.

Учитывая, что почвы района строительства обладают высокой сорбционной способностью жидких загрязнителей, представляя собой для них специфический геохимический барьер, останавливающий горизонтальную миграцию загрязняющих веществ. Это можно рассматривать как полезное экологическое свойство, оставляющее загрязнение на той площади, где произошло воздействие, и сохраняющее примыкающие к ней территории.

Воздействие на растительность, животный мир и водные биологические ресурсы

Места произрастания редких видов растений на территории размещения проектируемых сооружений *отсутствуют*. В районе проектируемого строительства *отсутствуют* земли лесного фонда (в том числе защитные леса и особо защитные участки леса), а также леса, расположенные на землях иных категорий.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий на территории размещения объекта установлено, что животные, включенные в Красные книги РФ и НАО, и их следы обитания на рассматриваемой территории *отсутствуют*. Ключевые орнитологические территории и водно-болотные угодья в районе размещения проектируемых объектов *отсутствуют*.

Проектируемые сооружения не препятствуют прогону оленьих стад, организация оленьих переходов *не требуется*.

Прогнозирование возможных изменений фауны имеет вероятностный характер и зависит от качества выполнения запланированных природоохранных мероприятий и возникновения аварийных ситуаций.

Так как территория размещения проектируемых объектов не подвергается опасным гидрологическим процессам в связи с удаленностью от постоянных водных объектов, не затопливается и не попадает в границы водоохранных зон, забор воды из поверхностных источников и сброс сточных вод в водные объекты проектом не предусматривается, при реализации проекта прямого и косвенного негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания оказано не будет.

Воздействие на особо охраняемые природные территории и объекты культурного наследия

Согласно сведениям, полученным от Минприроды России, Администрации Заполярного района Ненецкого автономного округа, особо охраняемые природные

территории федерального, регионального и местного значения в районе размещения проектируемых объектов и сооружений отсутствуют. Согласно письму Департамента внутреннего контроля и надзора Ненецкого Автономного Округа, объекты культурного наследия, включённые в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т. ч. археологического), отсутствуют в районе проектирования. Испрашиваемый объект находится вне зон охраны объектов культурного наследия, включённых в реестр, защитных зон объектов культурного наследия и выявленных объектов культурного наследия.

Воздействие при обращении с отходами производства и потребления

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами в период строительства и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении рекомендаций проекта полностью исключено, так как предусмотрена утилизация, обезвреживание и размещение всех видов промышленных отходов непосредственно на санкционированных полигонах и специализированных предприятиях.

Основным элементом в стратегии обращения с отходами является раздельное накопление отходов на специально оборудованных площадках в пределах строящегося объекта с последующим постоянным размещением не утилизируемых отходов на полигоне, либо обезвреживанием (сжигание), утилизацией или передачей специализированным предприятиям.

Условия сбора и накопления отходов определяются классом опасности отходов:

- отходы 1 класса опасности хранятся в герметизированной таре;
- отходы 2 класса опасности хранятся в надёжно закрытой таре;
- отходы 3 класса опасности хранятся в бумажных мешках, пакетах, в хлопчатобумажных тканевых мешках, жидкие – в закрытых емкостях;
- отходы 4 класса опасности могут храниться открыто навалом, насыпью.

Строительные отходы (лом бетонных, шлак сварочный и прочие строительные отходы) 4 и 5 класса опасности предусматривается складировать навалом, либо накапливать в контейнерах с крышкой (в зависимости от агрегатного состояния и свойств отхода) на специально отведенных площадках и по мере накопления передавать специализированной организации для последующего удаления (обезвреживание, утилизация, размещение).

Для сбора отходов на территории временных вахтовых поселков строителей предусматриваются контейнерные площадки для сбора твердых бытовых и пищевых отходов. Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (4 класс опасности) собирается и накапливается в типовых контейнерах. Пищевые отходы (5 класс опасности) собираются в контейнеры для пищевых отходов с герметичной крышкой. Данные отходы передаются на размещение в специализированную организацию.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности) подлежит накоплению в типовых контейнерах с крышкой. По мере накопления данный вид отходов подлежит передаче специализированной организации для обезвреживания.

Тару из-под лакокрасочных материалов (4 класс опасности) предусматривается складировать в металлические контейнеры с крышкой. Лом и отходы стальные несортированные (5 класс опасности) накапливаются на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти отходы партиями намечается передавать в специализированную организацию на переработку.

Обращение с отходами на этапе эксплуатации будет производиться в соответствии с действующей ранее схемой систематизированного накопления и удаления отходов.

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (3 класс опасности) предусматривается сразу после зачистки оборудования передавать специализированной организации на обезвреживание.

Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных (3 класс) подлежат накоплению в герметичной таре. По мере накопления данный вид отхода планируется передавать специализированной организации на утилизацию.

Тару из-под лакокрасочных материалов, остатки и огарки стальных сварочных электродов (4-5 класс опасности) предусматривается накапливать в контейнерах с крышками на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти отходы будут передаваться в специализированные предприятия на утилизацию.

Шлак сварочный (4 класс опасности) подлежит накоплению в металлических контейнерах на площадке с твердым покрытием из железобетонных плит. По мере накопления отходы планируется передавать специализированной организации на размещение.

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства (4 класс опасности) подлежат накоплению в металлических контейнерах на площадке с твердым покрытием из железобетонных плит. По мере накопления данные отходы подлежат передаче специализированной организации для утилизации.

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (4 класс опасности) подлежит накоплению в типовых контейнерах с крышкой. По мере накопления данный отход подлежит обезвреживанию на установке КТО-100, согласно действующей лицензии ООО «РУСВЬЕТПЕТРО» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности №83-8028-УБ от 23 июля 2019 г.

Предусмотренные решения по накоплению, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов обеспечат безопасность обращения с отходами на производственных площадках, а также позволят предотвратить поступление загрязняющих веществ с мест накопления и размещения отходов в природную среду.

На основании выполненных экологических работ получена объективная оценка возможного воздействия строительства и эксплуатации объектов и сооружений намечаемой деятельности на окружающую среду, удовлетворяющая требованиям, предъявляемым к настоящей проектной документации. Такая оценка основывалась на детальном анализе современного состояния окружающей среды, изучения антропогенной нагрузки существующих и проектируемых объектов и сооружений, прогноза изменения состояния окружающей среды при реализации намечаемой деятельности.

Планируемые технические и технологические решения, комплекс природоохранных мероприятий обеспечивают приемлемую экологическую и промышленную безопасность, минимизируют степень воздействия строительства и эксплуатации на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности.

Рассмотренные в проекте различные аспекты взаимодействия эксплуатации запроектированных объектов и сооружений с окружающей средой свидетельствуют о том, что их возможные неблагоприятные воздействия как на отдельные компоненты окружающей среды, так и на экологическую обстановку рассматриваемого района в целом не превысят экологически допустимого уровня.

В результате можно сказать о том, что намечаемая проектом хозяйственная деятельность желательна и необходима по социально-экономическим соображениям, и допустима с экологических позиций.

Приложение А

Лицензия на право пользования недрами

		
ЛИЦЕНЗИЯ на право пользования недрами		
Н Р М	0 0 6 9 0	Н Р
серия	номер	вид лицензии
Выдана _____ Обществу с ограниченной ответственностью _____ (субъект предпринимательской деятельности, получивший "СК"РУСВЬЕТПЕТРО" данную лицензию)		
в лице _____ генерального директора _____ (Ф. И. О. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности) Клинчева Валерия Андреевича		
с целевым назначением и видами работ геологическое изучение, разведка и _____ добыча углеводородного сырья _____ в пределах участка "ЦХП блок №3" _____		
Участок недр расположен _____ на территории Заполярного района _____ Ненецкого автономного округа _____ (наименование населенного пункта, района, области, края, республики)		
Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении _____ 1,3 _____ (№ прилож.)		
Право на пользование земельными участками получено от _____ Администрации _____ муниципального района "Заполярный район" Ненецкого автономного округа _____ (наименование органа, выдавшего разрешение, номер постановления, дата) (письмо от 13.11.2007г. №01-31/2392)		
Копии документов и описание границ земельного участка приводятся в приложении _____ 5 _____ (номер приложения, количество страниц)		
Участок недр имеет статус _____ геологического и горного отводов _____ (геологического или горного отвода)		
Срок окончания действия лицензии _____ 10.06.2033 г. _____ (число, месяц, год)		
		

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы:

- Приложение 1.
Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами участка "ЦХП блок №3" расположенного на территории Ненецкого автономного округа - 14л.
- Приложение 2.
Копия Приказа Управления по недропользованию по Ненецкому автономному округу от 04.09.2008г. №66-П - 1л.
- Приложение 3.
Схема расположения участка - 1 л.
- Приложение 4.
Копия Свидетельства о государственной регистрации юридического лица ООО "СК"РУСВЬЕТПЕТРО" - 1л.
- Приложение 5.
Копия письма предварительного согласия на отвод земельного участка от Администрации муниципального района "Заполярный район" Ненецкого автономного округа от 13.11.2007г. №01-31/2392 - 2л

Уполномоченный представитель
Министерства природных ре-
сурсов Российской Федерации

Шилов
Фамилия, имя, отчество
Андрей
Васильевич
Подпись, дата
08.09.2008г.
М.П.

Уполномоченный представитель
органа государственной власти
субъекта Российской Федерации

Фамилия, имя, отчество

Подпись, дата
М.П.

Руководитель предприятия, полу-
чающего лицензию

Клиничев
Фамилия, имя, отчество
Валерий
Андреевич
Подпись, дата
08.09.2008г.
М.П.

Приложение 1
к лицензии НРМ 00690 НР

ЛИЦЕНЗИОННОЕ СОГЛАШЕНИЕ
об условиях пользования недрами участка «ЦХП блок №3»,
расположенного на территории Ненецкого автономного округа

Управление по недропользованию по Ненецкому автономному округу (далее – Распорядитель недр), в лице начальника **Шилова Андрея Васильевича**, действующего на основании Положения об Управлении по недропользованию по Ненецкому автономному округу, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 19.01.2007 г. № 57, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (далее – Владелец лицензии), в лице Генерального директора **Клинчева Валерия Андреевича**, действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее лицензионное соглашение (далее – Соглашение) о нижеследующих условиях пользования недрами участка «ЦХП блок №3»:

Статья 1. Общие условия

1.1 Право пользования недрами участка «ЦХП блок №3» с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья предоставляется Владелец лицензии на основании Приказа Управления по недропользованию по Ненецкому автономному округу (приложение 2 к лицензии) в соответствии с абзацем 6 статьи 17¹ Закона РФ «О недрах», в связи с тем, что юридическое лицо – пользователь недр ОАО «Зарубежнефть» выступает учредителем нового юридического лица ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», созданного для продолжения деятельности на предоставленном участке недр в соответствии с лицензией на пользование участком недр.

Первоначально право пользования недрами участка «ЦХП блок №3» было предоставлено ОАО «Зарубежнефть» (лицензия НРМ 00684 НР, зарегистрирована 03.06.2008г.) в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Департамента по недропользованию по Северо-Западному Федеральному округу от 08.05.2008 № 169.

1.2. Участок «ЦХП блок №3» не может быть предметом купли, продажи, дарения, наследования, вклада, залога или отчуждаться в иной форме.

1.3. Право пользования недрами участка «ЦХП блок №3» может отчуждаться или переходить от одного лица к другому в той мере, в какой их оборот допускается Законом Российской Федерации «О недрах» и иными федеральными законами.

Статья 2. Срок пользования участком недр

2.1. Право пользования недрами участка «ЦХП блок №3» предоставляется на срок действия лицензии, который исчисляется с даты ее государственной регистрации.

2.2. Срок пользования участком недр по инициативе Владельца лицензии может быть продлен в установленном порядке на срок отработки месторождения, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения углеводородного сырья, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр.

2.3. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

2.4. Право пользования недрами прекращается Распорядителем недр на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае неуплаты в установленные сроки платежей и сборов, указанных в пунктах 8.1.1 и 8.1.2 настоящего Соглашения.

2.5. Право пользования недрами прекращается также в границах геологического отвода в случаях, указанных в пункте 5.2 настоящего Соглашения.

2.6. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в порядке, установленном частью второй статьи 20, статьями 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются требования к Владельцу лицензии, указанные в статье 4, а также в пунктах 5.1, 5.3, 8.1.4, 8.1.5 и 8.3 настоящего Соглашения.

2.7. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по геологическому изучению, разведке или добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящего Соглашения;

3) привести буровые скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану

3

окружающей природной среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недр и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами и горноотводный акт.

До завершения процесса ликвидационных или консервационных мероприятий Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

Статья 3. Описание участка недр

3.1. В административном отношении участок «ЦХП блок №3» расположен на территории Ненецкого автономного округа, в 220 км от административного центра округа – г. Нарьян-Мара.

Схема расположения участка «ЦХП блок №3» приведена в приложении 3 к лицензии на право пользования недрами.

Предварительные границы участка недр, в плане ограничены контуром со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
Западно-Хоседаюское месторождение						
1	67	45	07	58	09	08
2	67	51	52	58	44	52
3	67	55	09	58	41	55
4	67	47	56	58	06	24
Сихорейское месторождение						
1	67	45	00	57	50	00
2	67	42	50	57	53	39
3	67	45	07	58	09	08
4	67	47	56	58	06	24
Восточно-Сихорейское месторождение						
1	67	53	16	58	21	56
2	67	51	29	58	23	43
3	67	47	56	58	06	24
4	67	50	55	58	02	25
Северо-Сихорейское месторождение						
1	67	53	21	57	58	0
2	67	53	16	58	04	13
3	67	51	26	58	06	39

4

4	67	50	55	58	02	25
5	67	51	30	57	58	00

Площадь участка составляет 320 км².

В пределах участка «ЦХП блок №3» находятся Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения.

Суммарные геологические и извлекаемые запасы нефти Западно-Хоседаюского, Сихорейского, Восточно-Сихорейского и Северо-Сихорейского месторождений, числящиеся на Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2007г. составляют соответственно:

53,544 млн. т и 21,078 млн. т по категории С₁,
13,923 млн. т и 5,362 млн. т по категории С₂.

3.2. Участку недр придается статус горного отвода в границах Западно-Хоседаюского, Сихорейского, Восточно-Сихорейского и Северо-Сихорейского месторождений и статус геологического отвода за пределами горного отвода, в пределах предварительных границ участка недр, с учетом нижеследующего:

3.2.1. На период разведки Западно-Хоседаюского, Сихорейского, Восточно-Сихорейского и Северо-Сихорейского месторождений участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине в соответствии с проектными решениями, предусмотренными Программой разведочных работ, а на период добычи углеводородов статус горного отвода придается с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточненных границах месторождения.

3.2.2. Статус геологического отвода за пределами горного отвода придается без ограничения по глубине на период геологического изучения.

В случае открытия месторождений в предварительных границах участка недр на период их разведки участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине в соответствии с проектными решениями, предусмотренными Программой разведочных работ.

На период добычи углеводородов участкам недр открытых месторождений придается статус горных отводов с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточненных границах месторождений.

3.2.3. Определение уточненных границ горного отвода осуществляется в установленном порядке.

3.3. Предварительное согласование на отвод земель в целях геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья на участке недр получено от Администрации муниципального района «Заполяный район» (приложение 5 к лицензии).

3.4. Отвод земельного участка в окончательных границах и оформление земельных прав пользователя недр осуществляется в порядке, предусмотренном земельным законодательством Российской Федерации.

Статья 4. Условия пользования недрами в границах горного отвода

В границах горного отвода, включающего Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ в соответствии с технико-экономическими предложениями, которые не должны ухудшать нижеследующие условия освоения участка недр:

4.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Западно-Хоседаюском, Сихорейском, Восточно-Сихорейском и Северо-Сихорейском месторождениях».

4.2. Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ - 3Д и в течение одного года выполнить не менее 330 кв.км.

4.3. Не позднее третьего года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой разведочной скважины и на пятый год действия лицензии закончить строительством не менее восьми разведочных скважин, в том числе:

- на третий год действия лицензии не менее двух скважин;
- на четвертый год действия лицензии не менее трех скважин;
- на пятый год действия лицензии не менее трех скважин.

4.4. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Западно-Хоседаюском, Сихорейском, Восточно-Сихорейском и Северо-Сихорейском месторождениях», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пунктах 4.2 и 4.3 настоящего Соглашения.

4.5. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить его на государственную экспертизу.

4.6. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

4.7. Не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии ввести Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения в первую стадию разработки.

4.8. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке.

Статья 5. Условия пользования недрами в границах геологического отвода

5.1. Владелец лицензии обязуется в течение первых пяти лет действия лицензии выполнить в границах геологического отвода следующий комплекс работ по геологическому изучению участка недр в соответствии с технико-экономическими предложениями, которые не должны ухудшать нижеследующие условия освоения участка недр:

5.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «ЦХП блок №3».

Программа работ может уточняться соответствующими подпрограммами конкретных видов работ, которые для пункта 5.1.3 настоящих условий пользования недрами признаются неотъемлемыми составными частями «Программы поисково-оценочных работ на участке «ЦХП блок №3».

5.1.2. Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии приступить к бурению первой поисковой скважины и на четвертый год действия лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе:

на третий год действия лицензии – не менее одной скважины;

на четвертый год действия лицензии – не менее одной скважины.

5.1.3. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке «ЦХП блок №3», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пункте 5.1.2 настоящих условий пользования недрами.

5.1.4. Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.

5.1.5. Не позднее пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Роснедра информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ.

5.2. Право пользования недрами в границах геологического отвода прекращается после истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии, за исключением площадей:

1) включающих открытые месторождения углеводородов, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче углеводородного сырья, и/или

2) на которых Владелец лицензии намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение.

5.3. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ:

5.3.1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов.

5.3.2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении».

5.3.3. В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе:

на второй год – не менее одной скважины;

на третий год – не менее одной скважины.

5.3.4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с программой разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пункте 5.3.3. настоящего Соглашения.

5.3.5. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов.

5.3.6. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

5.3.7. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья ввести месторождение в первую стадию разработки.

5.3.8. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке.

Статья 6. Основные требования к проведению работ по геологическому изучению, разведке и добыче углеводородного сырья

6.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению, разведке и добыче углеводородов на участке «ЦХП блок №3» за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

6.2. Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр разрешается при наличии:

1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;

2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;

3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

6.3. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;

2) утвержденных и согласованных в установленном порядке проектных документов на разработку и обустройство месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;

3) оформленного в органах Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;

4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

6.4. Владелец лицензии обеспечивает соблюдение решений, предусмотренных технологической проектной документацией, годовыми планами работ и безопасное ведение работ, связанное с использованием недрами.

6.5. Владелец лицензии обеспечивает комплекс маркшейдерских наблюдений в соответствии с установленными требованиями.

6.6. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии Владелец лицензии принимает в установленном порядке фонд скважин, пробуренных и законсервированных в границах участка недр, и организует учет ликвидированных скважин.

6.7. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

6.8. В случае открытия новой залежи углеводородов в границах предоставленного участка недр Владелец лицензии должен в течение 30 дней с даты получения результатов испытания продуктивного пласта представить Распорядителю недр и его территориальному органу соответствующую информацию по новой залежи с указанием своих намерений относительно этого открытия.

Владелец лицензии будет иметь право на разработку новой залежи углеводородов после государственной экспертизы запасов, утверждения и согласования в установленном порядке технологического проектного документа разработки залежи или дополнения к действующему проектному документу и переоформления горноотводной документации.

6.9. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

Статья 7. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей природной среды и безопасному ведению работ

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии провести оценку текущего фоновый уровня загрязнения территории работ на участке недр.

7.1.2. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей природной среды и состояния недр, приступить к ее реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

7.1.3. Оперативно извещать природоохранные органы и органы исполнительной власти Ненецкого автономного округа обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

7.1.4. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

7.1.5. Соблюдать уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с технологической проектной документацией на разработку месторождения, не допускать сверхнормативных потерь полезных ископаемых и выборочной отработки наиболее продуктивных участков месторождений, приводящих к нарушению энергетической системы залежей в целом.

Осуществлять замер объемов и количества добытых углеводородов методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

7.1.6. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

Осуществлять контроль за застройкой площади залегания полезных ископаемых в пределах горного отвода.

7.1.7. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на государственном балансе запасов, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

7.1.8. Обеспечить объем утилизации попутного газа в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.

Нижний предельный текущий уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается, начиная с четвертого календарного года с момента ввода месторождения в разработку в размере не менее 95%.

7.1.9. Осуществлять в течение срока действия лицензии контроль за техническим состоянием фонда скважин, в том числе ранее ликвидированных и законсервированных, расположенных в пределах

участка недр, и реализовывать за свой счет меры безопасности, исключаящие риск возникновения аварийной ситуации.

7.1.10. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

7.1.11. Обеспечить соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей природной среды, безопасного ведения работ.

7.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей природной среды и безопасного ведения работ, связанных с геологическим изучением, разведкой и добычей углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок №3», устанавливаются в проектных документах соответствующих видов работ и согласовываются с органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Статья 8. Налоги и сборы

8.1. Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие платежи, сборы и налоги в доход бюджета Российской Федерации:

8.1.1. Разовый платеж за пользование недрами, предложенный победителем конкурса, составляет 707 000 000 (семьсот семь миллионов) рублей, в том числе, ранее оплаченный задаток - в сумме 707 000 000 (семьсот семь миллионов) рублей.

8.1.2. Сбор за выдачу лицензии на пользование недрами в сумме 26 400 (двадцать шесть тысяч четыреста) рублей.

Сбор должен быть внесен в течение 20 дней с даты государственной регистрации лицензии.

8.1.3. Плату за пользование геологической информацией о недрах, полученной в результате государственного геологического изучения недр от Распорядителя недр или его территориального органа.

Конкретный размер платы за пользование геологической информацией определяется в установленном порядке с учетом объема предоставляемой информации, ее вида и потребительских свойств.

8.1.4. Регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов.

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

120 рублей за 1 кв. км – первые три календарных года;

240 рублей за 1 кв. км – четвертый-пятый календарные годы;

360 рублей за 1 кв. км – с шестого календарного года.

8.1.5. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов.

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр, на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации (за контуром горного отвода), по следующей ставке (с даты государственной регистрации лицензии):

5 000 рублей за 1 кв.км – первые пять календарных лет;

10 000 рублей за 1 кв.км – шестой-десятый календарные годы;

15 000 рублей за 1 кв.км – одиннадцатый-четырнадцатый календарные годы;

20 000 рублей за 1 кв.км – с пятнадцатого календарного года.

8.2. Для целей настоящей статьи за первый календарный год принимается период времени в соответствии с Григорианским календарем, начинающийся с даты государственной регистрации лицензии и заканчивающийся 31 декабря того же года.

За последующие календарные годы – с 1 января по 31 декабря каждого года.

8.3. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

8.4. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

Статья 9. Информация о недрах

9.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр на платной основе.

9.2. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелецем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

9.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность кернового материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с Управлением по недропользованию по Ненецкому автономному округу,

передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% керна материала для последующего хранения.

9.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.5. Распорядитель недр и его территориальный орган имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

Статья 10. Отчетность

10.1. Владелец лицензии обязан:

10.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

10.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания поисково-разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения заключения государственной экспертизы запасов;

4) иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

10.1.3. Информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях открытия новой залежи или месторождения на участке недр.

10.1.4. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

10.2. Владелец лицензии согласен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом в целях обсуждения результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами, включая воспроизводство сырьевой базы углеводородов.

Статья 11. Контроль за выполнением условий пользования недрами

11.1. Государственный контроль за геологическим изучением, рациональным использованием и охраной недр осуществляется органами государственного геологического контроля и органами государственного горного надзора во взаимодействии с природоохранными и иными контрольными органами.

11.2. Государственный надзор за безопасным ведением работ, связанных с использованием недр, осуществляется органами государственного горного надзора.

Органы государственного горного надзора осуществляют свою деятельность во взаимодействии с органами государственного геологического контроля, природоохранными и иными контрольными органами.

11.3. Контроль и надзор за соблюдением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

11.4. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

Статья 12. Прочие условия

12.1. Заголовки статей, содержащиеся в настоящем Соглашении, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на его толкование или интерпретацию.

12.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящего Соглашения в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, Стороны руководствуются положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации, и обязаны внести соответствующие изменения в настоящее Соглашение, устраняющие такие противоречия.

12.3. Любые изменения и дополнения положений настоящего Соглашения могут осуществляться только посредством оформления дополнения к настоящему Соглашению, подписанного обеими Сторонами.

Дополнения к настоящему Соглашению являются неотъемлемой частью лицензии на право пользования недрами и вступают в силу с даты их государственной регистрации в порядке, аналогичном для государственной регистрации лицензии.

12.4. Взаимодействие между Владелцем лицензии и органами местного самоуправления Ненецкого автономного округа, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

12.5. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

12.6. По всем другим вопросам, не отраженным в лицензии на право пользования недрами участка «ЦХП блок №3» и приложениях к ней, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

Статья 13. Юридические адреса Сторон

13.1. Распорядитель недр:

Управление по недропользованию по Ненецкому автономному округу
166001, НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Рабочая, д. 39 «А»,
Телефон / факс: 8 (81853) 4 -31-00.

13.2. Владелец лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»,
101990, г. Москва, Армянский переулок, д.9/1/1, стр.1,
телефон: 8(495)748-64-36, тел./факс 8(495)748-64-32.

ОГРН 1087746814000

ИНН 7701791321

КПП 770101001

Начальник Управления по
недропользованию по Ненецкому
автономному округу


А.В. Шилов
« 08 » сентября 2008 г.

Генеральный директор
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»


В.А. Клинчев

« 08 » сентября 2008 г.

прил. 2



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО НЕНЕЦКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ (НАОнедра)

П Р И К А З

г. НАРЬЯН-МАР

04 сентября 2008 года

№ 66-П

**О переоформлении лицензий на право пользования участками недр,
расположенных на территории Ненецкого автономного округа.**

В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с тем, что юридическое лицо-пользователь недр ОАО «Зарубежнефть» выступает учредителем нового юридического лица ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», созданного для продолжения деятельности на предоставленных участках недр в соответствии с лицензиями на пользование участками недр,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Предоставить право пользования недрами в пределах участков «ЦХП блок №1», «ЦХП блок № 2», «ЦХП блок №3», «ЦХП блок №4» ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

2. Переоформить лицензии НРМ 00682 НР (ЦХП блок № 1), НРМ 00683 НР (ЦХП блок № 2), НРМ 00684 НР (ЦХП блок №3), НРМ 00685 НР (ЦХП блок №4) с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья с ОАО «Зарубежнефть» на ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».

3. Отделу геологии и лицензирования Управления по недропользованию по Ненецкому автономному округу обеспечить оформление, государственную регистрацию и выдачу ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» лицензий на право пользования участками недр.

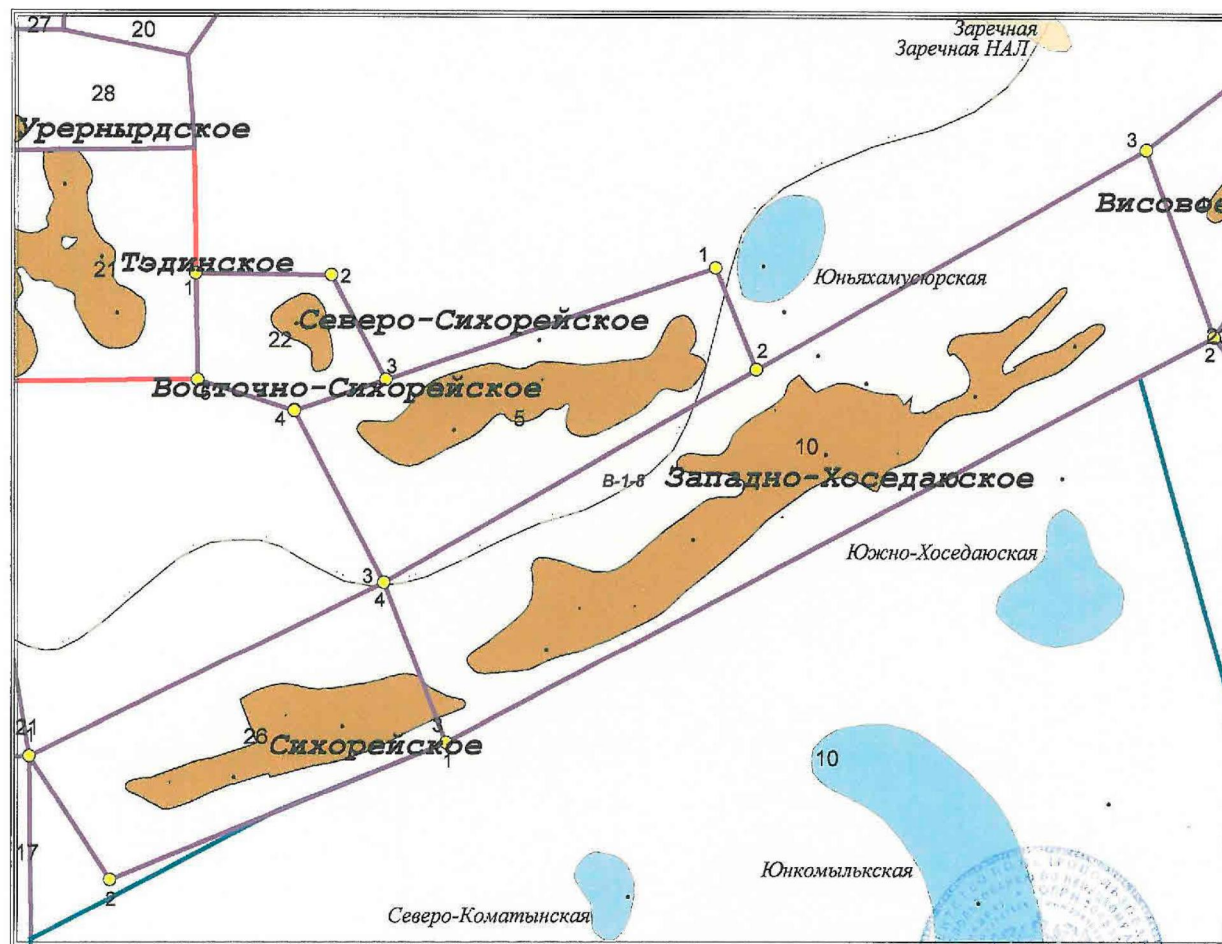
4. ОАО «Зарубежнефть» сдать лицензии НРМ 00682 НР, НРМ 00683 НР, НРМ 00684 НР, НРМ 00685 НР в филиал по Архангельской области ФГУ «ТФИ по Северо-Западному федеральному округу».

Начальник Управления

А.В. Шилов

Исп. Тихонова Э.М. 4-04-17

Схема лицензионного участка ЦХП блок №3,
 включающего Северо-Сихорейское, Восточно-Сихорейское,
 Хападно-Хоседаюское, Сихорейское месторождения



начальник Управления

А.В. Шилов

Приложение №3
 к лицензии НРМ 00690 НР

Координаты участков:

Северо-Сихорейский участок						
№ точек	С.Ш.			В.Д.		
1	67	53	20	57	57	59
2	67	53	16	58	4	13
3	67	51	26	58	6	39
4	67	50	55	58	2	25
5	67	51	29	57	58	0
S=21 км²						

Восточно-Сихорейский участок						
№ точек	С.Ш.			В.Д.		
1	67	53	16	58	21	56
2	67	51	29	58	23	43
3	67	47	56	58	6	24
4	67	50	56	58	2	25
S=68 км²						

Западно-Хоседаюский участок						
№ точек	С.Ш.			В.Д.		
1	67	45	7	58	9	8
2	67	51	52	58	44	52
3	67	55	9	58	41	55
4	67	47	56	58	6	24
S=168 км²						

Сихорейский участок						
№ точек	С.Ш.			В.Д.		
1	67	45	0	57	50	0
2	67	42	50	57	53	39
3	67	45	7	58	9	8
4	67	47	56	58	6	24
S=63 км²						

Условные обозначения:

Месторождения:	
	Нефтяное
	Газовое
	Газоконденсатное
Контуры локальных структур:	
	Выявленные
	Подготовленные к глуб. бурению
	Опоискованные бурением

Форма №

Р 5 1 0 0 1

КОПИЯ

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании

Общество с ограниченной ответственностью "Совместная Компания "РУСВЬЕТПЕТРО"
(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "СК "РУСВЬЕТПЕТРО"
(сокращенное наименование юридического лица)

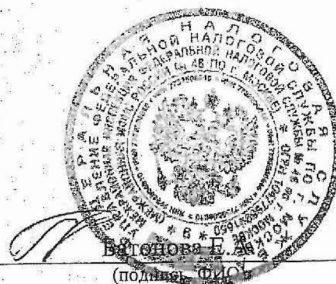
Общество с ограниченной ответственностью "Совместная Компания "РУСВЬЕТПЕТРО"
(фирменное наименование)

«07» «ИЮЛЯ» «2008» за основным государственным регистрационным номером
(число) (месяц (прописью)) (год)

1 0 8 7 7 4 6 8 1 4 0 0 0

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве.
(Наименование регистрирующего органа)

Главный государственный налоговый
инспектор Межрайонной ИФНС России № 46
по г. Москве



МП

серия 77 №011391730

к.р.с. 5

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»

ул. Ленина 16, г. Нарьян-Мар
Ненецкий автономный округ, 166000
тел./факс (81853) 4-02-66, 4-05-67
E-mail: admin-zr@mail.ru

Управление по недропользованию по
Ненецкому автономному округу

И.о. начальника Управления

В.Ф. АНТАНЕВИЧУ

от 13.11.2007 № 08-31/2392
на № 568 от 22.10.2007

Администрация муниципального района «Заполярный район»
предварительно согласовывает отвод земельных участков для
предоставления прав пользования недрами с целью геологического изучения,
разведки и добычи УВС по месторождениям ЦХП.

№	Наименование участка недр	Географические координаты						
		№	с.ш.			в.д.		
			град	мин	сек	град	мин	сек
1	Северо.-Хоседаюское	1	67	54	55	58	50	24
		2	67	51	52	58	44	52
		3	67	47	51	58	52	24
		4	67	47	51	58	56	39
		5	67	54	27	59	1	45
		6	67	55	52	58	58	12
S = 109 км²								
2	Висовое	1	67	55	52	58	58	12
		2	68	0	52	59	16	31
		3	68	1	49	59	14	28
		4	68	0	49	59	4	52
		5	67	59	6	58	56	16
		6	67	55	9	58	41	55
		7	67	51	52	58	44	52
		8	67	54	55	58	50	24
S = 124 км²								
3	Верхнеколвинское	1	67	59	32	58	19	48
		2	67	58	32	58	25	7
		3	67	58	36	58	29	23
		4	67	59	55	58	31	30
		5	68	0	2	58	26	57
		6	68	0	53	58	22	25
		7	68	0	31	58	20	0
S = 21 км²								
4	Западно.-Хоседаюское	1	67	45	7	58	9	8
		2	67	51	52	58	44	52
		3	67	55	9	58	41	55
		4	67	47	56	58	6	24
S = 168 км²								
5	Сихорейское Управление	1	67	45	0	57	50	0
		2	67	42	50	57	53	39
		3	67	45	7	58	9	8

Управление
по недропользованию
по Ненецкому автономному
округу (НАО Ненец)
В.Ф. 687-13.11.2007

		4	67	47	56	58	6	24
		S = 63 км ²						
6	Восточно-Сихорейское	1	67	53	16	58	21	56
		2	67	51	29	58	23	43
		3	67	47	56	58	6	24
		4	67	50	55	58	2	25
		S = 68 км ²						
7	Севеверо.-Сихорейское	1	67	53	20	57	57	59
		2	67	53	16	58	4	13
		3	67	51	26	58	6	39
		4	67	50	55	58	2	25
		5	67	51	29	57	58	0
		S = 21 км ²						
8	Северо-Ошкотыньское	1	67	48	16	57	48	42
		2	67	47	41	57	42	45
		3	67	45	0	57	45	59
		4	67	45	0	57	50	0
		S = 20 км ²						
9	Сюрхаратинское	1	67	57	48	57	37	34
		2	67	59	25	57	40	12
		3	68	1	30	57	39	14
		4	68	1	23	57	53	22
		5	67	57	34	57	52	0
		6	67	57	37	57	45	20
		S = 66 км ²						
10	Пюсейское	1	68	1	23	57	53	22
		2	68	2	28	57	55	29
		3	68	1	48	58	4	15
		4	68	0	41	58	4	45
		5	67	57	6	57	57	46
		6	67	57	34	57	52	0
		S = 59 км ²						
11	Южно-Сюрхаратинское	1	67	53	30	57	42	0
		2	67	54	13	57	37	43
		3	67	57	48	57	37	34
		4	67	57	37	57	45	24
		5	67	55	30	57	46	40
		6	67	55	29	57	47	30
		7	67	53	30	57	47	29
		S = 48 км ²						
12	Урернырдское	1	67	55	30	57	58	0
		2	67	55	30	57	46	40
		3	67	57	37	57	45	24
		4	67	57	34	57	52	0
		5	67	57	6	57	57	46
		S = 30 км ²						
13	Восточно-Янемдейское	1	67	48	43	57	26	11
		2	67	46	21	57	26	31
		3	67	46	18	57	32	25
		4	67	48	39	57	32	38
		S = 19 км ²						

Заместитель главы Администрации
муниципального района «Заполяный район»
по вопросам имущественных отношений
и безопасности

Комаров Александр Николаевич
4-64-86

Н.Н. Дроздов



Приложение 6
к Лицензии НРМ 00690 НР

**Дополнительное соглашение
к лицензии НРМ 00690 НР на право пользования недрами с целью
геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах
участка «ЦХП блок №3»**

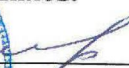
Управление по недропользованию по Ненецкому автономному округу, в лице начальника Шилова А.В., действующего на основании Положения об Управлении по недропользованию по Ненецкому автономному округу, с одной стороны

и ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», (далее - Владелец лицензии), в лице генерального директора Клиичева В.А., действующего на основании Устава Общества, с другой стороны,

в связи с переименованием Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения в Западно-Хоседаюское имени Д. Садецкого на основании приказа Роснедра от 24.03.2008 № 264, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения в Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами участка «ЦХП блок №3», расположенного на территории Ненецкого автономного округа (приложение 1 к лицензии НРМ 00690 НР):
 - 1.1. в статьях 3 «Описание участка недр» и 4 «Условия пользования недрами в границах горного отвода» заменить по всему тексту название «Западно-Хоседаюское месторождение» на «Западно-Хоседаюское нефтяное месторождение имени Д. Садецкого».
2. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией НРМ 00690 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок №3».
3. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью лицензии НРМ 00690 НР с даты его государственной регистрации.

Начальник Управления
по недропользованию по Ненецкому
автономному округу

А.В.Шилов.

_____ 2009 г.

Генеральный директор
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

В.А. Клиичев

_____ 2009 г.

Приложение 7
к лицензии НРМ 00690 НР



Дополнение №1
к лицензии НРМ 00690 НР на право пользования недрами
с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного
сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3»

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице Руководителя А.П. Попова, действующего на основании Положения о Федеральном агентстве по недропользованию, утверждённого постановлением Правительства Российской Федерации от 07.06.2004 №293, и распоряжения Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 №727-р, настоящим Дополнением к лицензии НРМ 00690 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3» (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Включить в состав лицензии НРМ 00690 НР в качестве неотъемлемой составной части Условия пользования недрами на участке «ЦХП блок № 3» в следующей редакции:

«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ
участка «ЦХП блок № 3» в Ненецком автономном округе

1. Общие положения

1.1. Управлением по недропользованию по Ненецкому автономному округу предоставлено Обществу с ограниченной ответственностью «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами участка «ЦХП блок № 3» для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья.

1.2. Право пользования недрами участка «ЦХП блок № 3» предоставлено Владельцу лицензии в соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с учреждением пользователем недр нового

юридического лица для продолжения деятельности на предоставленном участке.

1.3. Лицензия на право пользования недрами участка «ЦХП блок № 3» оформлена на основании приказа Управления по недропользованию по Ненецкому автономному округу от 04.09.2008 № 66-П (приложение 2 к лицензии).

1.4. Первоначальное право пользования недрами участка «ЦХП блок № 3» было предоставлено ОАО «Зарубежнефть» в соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Конкурсной комиссии (лицензия НРМ 00684 НР, зарегистрирована 03.06.2008).

2. Границы Участка недр

2.1. Лицензионный участок расположен на территории Ненецкого автономного округа и включает в себя Западно-Хоседаюское месторождение имени Д.Садецкого, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения.

Границы участка недр ограничены контуром линий со следующими географическими координатами соединяющих их угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
Западно-Хоседаюское месторождение имени Д.Садецкого						
1	67	45	07	58	09	08
2	67	51	52	58	44	52
3	67	55	09	58	41	55
4	67	47	56	58	06	24
Сихорейское месторождение						
1	67	45	00	57	50	00
2	67	42	50	57	53	39
3	67	55	09	58	41	55
4	67	47	56	58	06	24
Восточно-Сихорейское месторождение						
1	67	53	16	58	21	56
2	67	51	29	58	23	43
3	67	47	56	58	06	24
4	67	50	55	58	02	25
Северо-Сихорейское месторождение						
1	67	53	21	57	58	00
2	67	53	16	58	04	13
3	67	51	26	58	06	39
4	67	50	55	58	02	25
5	67	51	30	57	58	00

Площадь участка составляет 320 км².

Схема расположения участка недр приведена в приложении № 3 к настоящей лицензии на пользования недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении 8 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр в границах Западно-Хоседаюского месторождения имени Д.Садецкого, Сихорейского, Восточно-Сихорейского и Северо-Сихорейского месторождений на период разведки придается статус горного отвода в предварительных границах месторождения с ограничением по глубине в соответствии с проектными решениями, предусмотренными программой разведочных работ, а на период добычи углеводородного сырья - статус горного отвода с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта в уточненных границах месторождения.

Определение уточненных границ горного отвода осуществляется в соответствии с действующим законодательством после завершения разведки месторождения, проведения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья и утверждения проектного документа на разработку месторождения, получившего необходимые экспертизы и согласования.

3. Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения

3.1. Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению и добыче углеводородного сырья на лицензионном участке за счет собственных, в том числе привлеченных, средств.

3.2. Владелец лицензии обязан в границах горного отвода, включающего Западно-Хоседаюское месторождение имени Д.Садецкого, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения, выполнить следующий комплекс работ в соответствии с технико-экономическими предложениями, которые не должны ухудшать нижеследующие условия освоения участка недр:

3.2.1. В срок до 03.06.2009 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Западно-Хоседаюском месторождении имени Д.Садецкого, Сихорейском, Восточно-Сихорейском и Северо-Сихорейском месторождениях».

3.2.2. В срок до 03.06.2010 приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ 3Д и в течение одного года выполнить не менее 330 кв.км.

3.2.3. В срок до 03.06.2011 приступить к бурению разведочной скважины и в срок до 03.06.2013 закончить строительством не менее восьми разведочных скважин, в том числе:

до 03.06.2011 – не менее двух скважин,

до 03.06.2012 – не менее трех скважин,

до 03.06.2013 – не менее трех скважин.

3.2.4. В срок до 03.06.2013 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Западно-Хоседаюском месторождении имени Д.Садецкого, Сихорейском, Восточно-Сихорейском и Северо-Сихорейском», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в пунктах 3.2.2 и 3.2.3 настоящих Условий

3.2.5. На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов и не позднее 03.06.2014 представить материалы на государственную экспертизу запасов.

3.2.6. В срок до 03.06.2015 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).

3.2.7. В срок до 03.06.2016 ввести Западно-Хоседаюское месторождение имени Д.Садецкого, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения в первую стадию разработки.

3.2.8. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные проектным документом, утвержденным и согласованным в установленном порядке.

3.3. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.

При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с четвертого года после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.

3.4. Проведение полевых геологоразведочных работ на участке недр допускается при наличии:

- 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ, прошедшего необходимые согласования и экспертизы;
- 2) государственной регистрации работ в территориальном геологическом фонде;
- 3) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.5. Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии:

- 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов;
- 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы;
- 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода;
- 4) оформленных в установленном порядке разрешений на пользование земельными участками для проведения соответствующих видов работ.

3.6. Не позднее, чем за два года до планируемого срока завершения отработки запасов углеводородного сырья Владелец лицензии должен разработать и утвердить в установленном порядке проект ликвидационных работ на месторождении, получив необходимые согласования и экспертизы.

3.7. Добытое из недр углеводородное сырье является собственностью Владельца лицензии.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. В срок до 03.06.2009 провести оценку текущего фонового уровня загрязнения территории работ на участке недр.

4.1.2. В срок до 03.06.2010 разработать и согласовать в установленном порядке программу мониторинга окружающей среды и состояния недр, приступить к ее реализации с безвозмездным предоставлением информации в контролирующие государственные органы.

4.1.3. В срок до 03.06.2009 принять в установленном порядке на контроль фонд скважин, в том числе ликвидированных, расположенных в границах лицензионного участка, после чего осуществлять контроль за их состоянием и устранять за свой счет выявленные нарушения.

4.1.4. В порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, извещать соответствующие уполномоченные органы Ненецкого автономного округа обо всех аварийных выбросах (сбросах) загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

4.1.5. Предотвращать накопление промышленных и бытовых отходов на площадях водосбора и в местах залегания подземных вод, используемых для питьевого или промышленного водоснабжения.

4.1.6. Обеспечить полноту разведочных работ на участке недр.

4.1.7. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.8. Осуществлять замер объемов и количество добытого углеводородного сырья методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.9. Постоянно вести документацию по добыче углеводородного сырья, геологическую, маркшейдерскую, промысловую и другую требуемую документацию в процессе выполнения всех видов работ на участке недр и обеспечивать ее сохранность.

4.1.10. Осуществлять учет и контроль извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов по каждому объекту, имеющему промышленное значение и числящемуся на государственном балансе запасов, в том числе и попутно добываемых полезных ископаемых в соответствии с разработанными регламентами (положениями) об оперативном и коммерческом учете нефти и газа.

4.1.11. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. Основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ,

связанных с разведкой месторождения и добычей углеводородов, должны устанавливаться в проектных документах соответствующих видов работ, прошедших необходимые согласования и экспертизы.

4.3. До истечения срока пользования участком недр, в том числе, в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все виды работ по разведке месторождения или добыче углеводородного сырья на участке недр, а также иных сопутствующих работ;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность месторождения, скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с использованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) сдать на хранение геологическую, маркшейдерскую и иную документацию;

7) вернуть лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает следующие налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации:

5.1.1. Разовый платеж за пользование недрами, определенный по итогам проведения конкурса, в сумме 707 000 000 (семьсот семь миллионов) рублей уплачен Владелец лицензии в установленном порядке.

5.1.2. Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения углеводородов.

Регулярные платежи уплачиваются за площадь участка недр (за исключением площади горного отвода), на которой запасы углеводородного сырья установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующей ставке:

5 000 рублей за 1 кв.км – с 03.06.2008 по 31.12.2012;

10 000 рублей за 1 кв.км – с 01.01.2013 по 31.12.2017;

15 000 рублей за 1 кв.км – с 01.01.2018 по 31.12.2021;

20 000 рублей за 1 кв.км – с 01.01.2022.

5.2. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов.

5.3. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая и иная информация о недрах, полученная за счет государственных средств, в том числе за счет отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы, является государственной собственностью.

Владелец лицензии, как пользователь недр, имеет право на получение в установленном порядке полного объема геологической информации по предоставленному ему участку недр.

6.2. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владелецем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.3. Владелец лицензии должен обеспечить сохранность керна материала, полученного в процессе бурения скважин, или по согласованию с территориальным органом Распорядителя недр передать безвозмездно предприятию - хранителю информации не менее 50% керна материала для последующего хранения.

6.4. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. Распорядитель недр и его территориальный орган по соответствующей территории имеют право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Ответность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной

законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Предоставлять в федеральный и территориальный фонд геологической информации:

1) отчет о результатах сейсморазведочных и других видов геофизических работ, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

2) отчет о результатах бурения и испытания разведочных скважин, включая графические приложения – в сроки, установленные государственной регистрацией геологоразведочных работ;

3) отчет по подсчету запасов углеводородного сырья – не позднее одного месяца с даты получения, утвержденного Распорядителем недр, заключения государственной экспертизы запасов;

4) по запросу Распорядителя недр иную отчетность о результатах геологоразведочных работ, выполненных на участке недр, включая тематические работы.

7.1.3. Предоставлять Распорядителю недр в установленном порядке ежегодную информацию по установленной форме о приросте запасов и добыче углеводородного сырья, включая допущенные потери всех компонентов.

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр или его территориальным органом по обсуждению вопросов результатов и планов геологоразведочных работ, а также иных вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнением условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владелец лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет на конфиденциальной основе необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О

недрах», в том числе, если Владелец лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.2.2 - 3.2.7 пункта 3.2, пунктами 3.3, 3.4, 3.5, подпунктами 5.1.2 и 5.1.3 пункта 5.1 и пунктом 5.2 настоящих Условий.

9.3. Право пользования участком недр в границах геологического отвода прекращается с даты государственной регистрации настоящего дополнения.

9.4. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Взаимодействие между Владелец лицензии и органами местного самоуправления Ненецкого автономного округа, может осуществляться на основании заключения совместных соглашений о социально-экономическом развитии региона.

10.4. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр и его территориальный орган обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.5. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.»

II. Включить в состав лицензии НРМ 00690 НР в качестве неотъемлемой составной части «Сведения об участке недр» (Приложение 8) и «Краткую справку о Владелец лицензии» (Приложение 9).

III. Признать утратившим силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- Приложение 1 к лицензии НРМ 00690 НР – «Лицензионное соглашение об условиях пользования недрами участка «ЦХП блок № 3», расположенного на территории Ненецкого автономного округа»;

- Приложение 6 к лицензии НРМ 00690 НР – Дополнительное соглашение б/н от 26.05.2009.

IV. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Руководитель
Федерального агентства по
недропользованию



А.П. Попов

« 06 » 06 2012 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию НРМ 00690 НР согласен,



В.С. Абраев

и подпись лица, представляющего ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

2012 г.

МП

Приложение 8
к лицензии НРМ 00690 НР

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

Участок «ЦХП блок № 3» расположен на территории Ненецкого автономного округа и включает в себя Западно-Хоседаюское месторождение имени Д.Садецкого, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения.

Месторождения ЦХП приурочены к двум тектоническим элементам второго порядка в составе Хорейверской впадины – Коллависовской и Садаггинской ступеней, в пределах которых в франкий период формировался барьерный риф.

На Государственном балансе запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2011 извлекаемые запасы углеводородов по категориям C_1 – 22,063 млн.т, по категории C_2 – 10,690 млн.т.

Предварительное согласие отвода земельных участков от Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (письмо от 13.11.2007 № 01-31/2392).

В пределах лицензионного участка особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа



В.В. Гоннов

Приложение 9
к лицензии НРМ 00690 НР

КРАТКАЯ СПРАВКА О ВЛАДЕЛЬЦЕ ЛИЦЕНЗИИ

1. Юридический адрес Владельца лицензии:

Общество с ограниченной ответственностью «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
ИНН 7701791321, КПП 771301001, ОГРН 1087746814000
127422, Россия, г.Москва, Дмитровский проезд, д.10, стр.1
Телефон: (495) 748 66 11, факс: (495) 748 66 11

2. Сведения об учредителях (участниках) «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»:

- 1а) полное наименование учредителя (участника) юридического лица -
Открытое акционерное общество «Зарубежнефть»
1б) номинальная стоимость доли (в рублях) – 2787252000;
2а) полное наименование учредителя (участника) юридического лица -
Компания с ограниченной ответственностью одного участника
«КОРПОРАЦИЯ НЕФТИ И ГАЗА ВЬЕТНАМА»
2б) номинальная стоимость доли (в рублях) – 2677948000.

Заместитель начальника отдела
лицензирования нефти и газа



В.В. Гоннов



Приложение 10
к лицензии НРМ 00690 НР

Дополнение № 2
к лицензии НРМ 00690 НР на право пользования недрами с целью
геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в
пределах участка «ЦХП блок № 3»

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.10.2013 № 895, настоящим Дополнением к лицензии НРМ 00690 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3» (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести следующие изменения в Условия пользования недрами участка «ЦХП блок № 3» в Ненецком автономном округе (приложение 7 к лицензии):

1. Подпункты 3.2.6 и 3.2.7 пункта 3.2 раздела 3 «Виды, объемы работ на Участке недр и сроки их выполнения» изложить в следующей редакции:

«3.2.6. В срок до 03.04.2017 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию первой стадии разработки Сихорейского и Восточно-Сихорейского месторождений, в том числе:

Сихорейского – до 01.01.2015;

Восточно-Сихорейского – до 03.04.2017.

3.2.7. В срок до 03.06.2017 ввести все месторождения ЦХП блок №3 в первую стадию разработки, в том числе:

Сихорейское – в 2015 году;

Восточно-Сихорейское – в 2017 году;

Северо-Сихорейское – до 03.06.2017 года.».

II. Владелец лицензии не освобождается от остальных обязательств, установленных лицензией НРМ 00690 НР на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3».

III. Настоящее Дополнение считать неотъемлемой составной частью лицензии НРМ 00690 НР с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по недропользованию



О.С. Каспаров
« 17 » _____ 2014 г.

С изменениями и дополнениями в лицензию НРМ 00690 НР согласен,


Ген. директор

Должность, Ф.И.О. и подпись лица, представляющего ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
« 15 » _____ 10 _____ 2014 г. МП

Приложение 11
к лицензии НРМ 00690 НР

Дополнение № 3

к лицензии на право пользования недрами НРМ 00690 НР

Федеральное агентство по недропользованию (далее – Распорядитель недр), в лице заместителя Руководителя Каспарова О.С., действующего на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 31.10.2013 № 895, настоящим Дополнением к лицензии на право пользования недрами НРМ 00690 НР (далее – Дополнение) принимает решение:

I. Внести изменения в лицензию на право пользования недрами НРМ 00690 НР, изложив абзацы 3 и 8 в следующей редакции:

«с целевым назначением и видами работ: разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «ЦХП блок № 3».

«Участок недр имеет статус горного отвода».

II. Включить в состав лицензии на право пользования недрами НРМ 00690 НР в качестве неотъемлемой составной части Условия пользования недрами в следующей редакции:

«УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ**1. Общие сведения**

- 1.1. Пользователь недр: **Общество с ограниченной ответственностью «СК «РУСВЬЕТПЕТРО».**
- 1.2. Участок недр, предоставленный в пользование: **«ЦХП блок № 3», расположенный на территории Ненецкого автономного округа.**
- 1.3. Вид пользования недрами: **разведка и добыча углеводородного сырья.**
- 1.4. Орган, предоставивший лицензию: **Управление по недропользованию по Ненецкому автономному округу.**
- 1.5. Основание предоставления права пользования недрами: **статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с учреждением нового юридического лица.**
- 1.6. Основание оформления лицензии: **приказ Управления по недропользованию по Ненецкому автономному округу от 04.09.2008 № 66-П (приложение 2 к лицензии).**

2. Пространственные границы и статус участка недр

Схема участка недр и описание пространственных границ участка недр содержатся в приложении 12 к настоящей лицензии.

3. Границы земельного участка или акватории, выделенных для ведения работ, связанных с пользованием недрами

Земельные, лесные участки, водные объекты необходимые для ведения работ, связанных с пользованием недрами, предоставляются Пользователю недр в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, после утверждения проекта проведения указанных работ.

4. Сроки действия лицензии и сроки начала работ на участке недр

4.1. Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу:

4.1.1. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.2. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.3. подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по разведке месторождения, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.4. представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **обязательство не установлено;**

4.1.5. подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее 2017 года по Восточно-Сихорейскому и Северо-Сихорейскому месторождениям.**

4.2. Сроки начала проведения:

4.2.1. геологического изучения недр: **обязательство не установлено;**

4.2.2. разведки месторождения полезных ископаемых: **обязательство не установлено.**

- 4.3. Срок ввода месторождения в разработку: **не позднее 2018 года Восточно-Сихорейского и Северо-Сихорейского.**
- 4.4. Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения.
- 4.5. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: **не позднее, чем за один год до планируемого срока завершения отработки месторождения.**

5. Условия, определяющие виды и объемы поисковых и (или) разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения

- 5.1. Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых).
- 5.2. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождения.

6. Условия, связанные с платежами, взимаемыми при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

- 6.1. Пользователь недр обязан уплатить разовый платеж за пользование недрами: **разовый платеж не предусмотрен.**
- 6.2. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами:
- 6.2.1. в целях поисков и оценки (за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений), по следующим ставкам: **не установлены.**
- 6.2.2. в целях разведки, за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов полезных ископаемых Российской Федерации, по следующим ставкам:

Период действия лицензии	Ставка платежа в рублях за 1 км ² в год
03.06.2008 - 31.12.2012	5 000
01.01.2013 - 31.12.2017	10 000

01.01.2018 - 31.12.2021	15 000
с 01.01.2022	20 000

- 6.3. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недр, земельными участками, акваториями.

7. Согласованный уровень добычи минерального сырья

Уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

8. Право собственности на добытое минеральное сырье

Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь недр имеет право использовать отходы горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств.

9. Требования по предоставлению геологической информации и условия ее использования

- 9.1. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.
- 9.2. Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.
- 9.3. С момента представления геологической информации о недрах в федеральный и территориальные фонды геологической информации право собственности на материальный носитель (вещь), в котором выражена геологическая информация о недрах, переходит к Российской Федерации.
- 9.4. Геологическая информация о недрах, предоставленная Пользователем недр в федеральный и территориальные фонды геологической информации, может использоваться без получения согласия ее обладателя (правообладателя) для ведения государственного баланса запасов полезных ископаемых, государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых, государственного реестра работ по геологическому изучению недр, участков недр, предоставленных для добычи полезных ископаемых, а также в целях, не связанных с их

добычей, и лицензий на пользование недрами, осуществления управления государственным фондом недр, разработки нормативных и ненормативных актов, государственного геологического изучения недр, прогнозирования опасных геологических процессов и явлений и устранения их последствий, осуществления мероприятий по обеспечению обороны страны и безопасности государства, принятия решений в соответствии с установленной компетенцией.

- 9.5. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

10. Требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

11. Условия, при наступлении которых право пользования недрами прекращается на основании пункта 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования участком недр прекращается в соответствии с пунктом 3 части первой статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случае невыполнения пользователем недр требований пункта 6.1 настоящих Условий пользования недрами.

12. Условия пользования недрами, при наступлении которых право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах»

Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в следующих случаях:

- 12.1. нарушение Пользователем недр сроков, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.5 и 9.5 настоящих Условий пользования недрами;
- 12.2. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 6.2 настоящих Условий пользования недрами;

- 12.3. нарушение Пользователем недр обязательств, указанных в пункте 9.1 настоящих Условий пользования недрами по представлению информации в федеральный и территориальные фонды геологической информации;
- 12.4. нарушение Пользователем недр условий, указанных в пунктах 4.2, 5.1 и 5.2 настоящих Условий пользования недрами в части:
 - 12.4.1. срока начала работ по геологическому изучению недр;
 - 12.4.2. срока начала работ по разведке месторождений;
 - 12.4.3. сроков и объемов выполнения буровых, горных и геофизических работ;
- 12.5. нарушение Пользователем недр требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части:
 - 12.5.1. срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых;
 - 12.5.2. уровня добычи полезных ископаемых.

13. Дополнительные условия

- 13.1. Условия, содержащиеся в технико-экономических предложениях победителя конкурса на право пользования участком недр: **не установлены.**
- 13.2. Условия, предусмотренные Правительством Российской Федерации в отношении порядка пользования участком недр федерального значения: **не установлены.**
- 13.3. Условия снижения содержания взрывоопасных газов в шахте, угольных пластах и выработанном пространстве до установленных допустимых норм при добыче (переработке) угля (горючих сланцев): **не предусмотрены.**
- 13.4. Иные условия: **не установлены.»**

III. Включить в состав лицензии НРМ 00690 НР в качестве неотъемлемой составной части «Схему расположения участка недр» (приложение 12), «Сведения об участке недр» (приложение 13), «Перечисление предыдущих пользователей участком недр» (приложение 14) и «Краткую справку о Пользователе недр» (приложение 15).

IV. Признать утратившими силу с даты государственной регистрации настоящего Дополнения:

- приложение № 3 к лицензии НРМ 00690 НР – Схема лицензионного участка ЦХП блок № 3, включающего Северо-Сихорейское, Восточно-Сихорейское, Западно-Хоседаюское, Сихорейское месторождения;

- приложение 7 к лицензии НРМ 00690 НР – Дополнение № 1 от 20.06.2012, за исключением раздела III;

- приложение 8 к лицензии НРМ 00690 НР – Сведения об участке недр;
- приложение 9 к лицензии НРМ 00690 НР – Краткая справка о Владельце лицензии;
- приложение 10 к лицензии НРМ 00690 НР – Дополнение № 2 от 17.10.2014.

V. Настоящее Дополнение вступает в силу с даты его государственной регистрации в установленном порядке.

Заместитель
Федерального агентства по недропользованию


« 24 » 07 2015

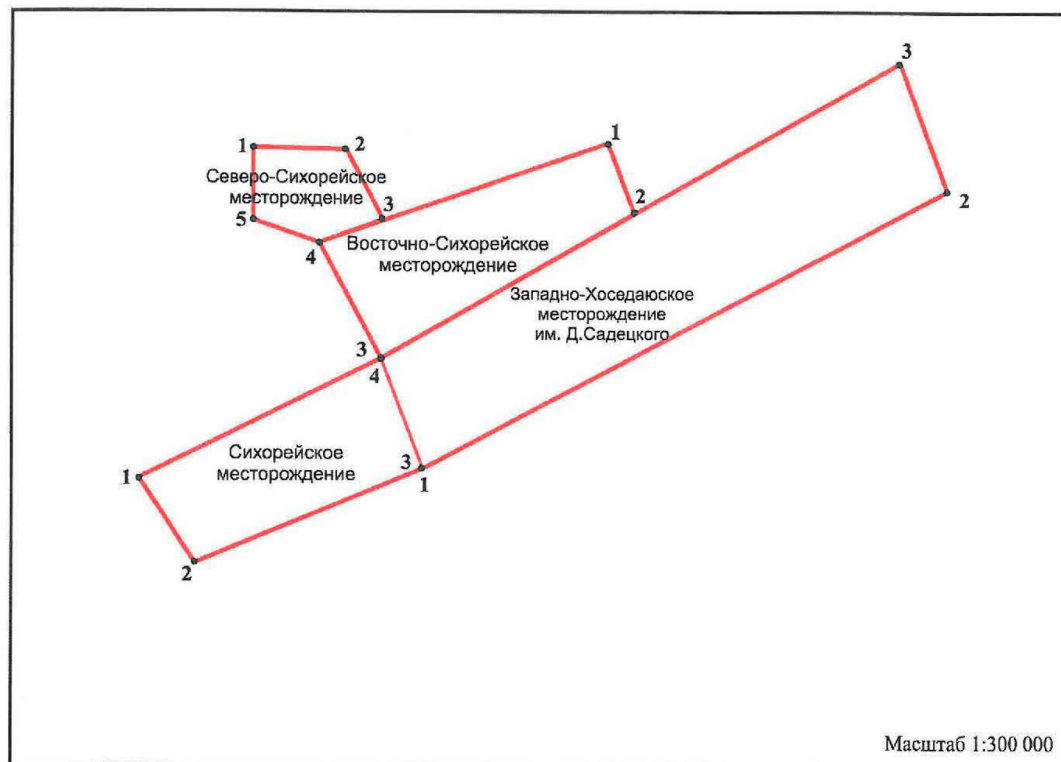
С изменениями и дополнениями в лицензию НРМ 00690 НР согласен,
Генеральный директор В.А. Киселев

Должность, Ф.И. 
« 3 » 07 2015



Приложение 12
к лицензии НРМ 00690 НР

Схема расположения участка недр



Условные обозначения:

- границы участка недр ЦХП блок №3
- 1 угловые точки

Приложение 12
к лицензии НРМ 00690 НР
лист 2

Пространственные границы и статус участка недр

1. Границы участка недр:

Границы участка недр по площади ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

Номер точки	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
Западно-Хоседаюское месторождение имени Д.Садецкого						
1	67	45	07	58	09	08
2	67	51	52	58	44	52
3	67	55	09	58	41	55
4	67	47	56	58	06	24
Сихорейское месторождение						
1	67	45	00	57	50	00
2	67	42	50	57	53	39
3	67	55	09	58	41	55
4	67	47	56	58	06	24
Восточно-Сихорейское месторождение						
1	67	53	16	58	21	56
2	67	51	29	58	23	43
3	67	47	56	58	06	24
4	67	50	55	58	02	25
Северо-Сихорейское месторождение						
1	67	53	21	57	58	00
2	67	53	16	58	04	13
3	67	51	26	58	06	39
4	67	50	55	58	02	25
5	67	51	30	57	58	00

Указание верхней и нижней границ участка недр:

верхняя граница: поверхность земли

нижняя граница: 100 м ниже подошвы продуктивного пласта.

2. Статус участка недр: горный отвод.

3. Исключенные из границ участка недр площади, предоставленные в пользование в соответствии с другими лицензиями на пользование недрами: отсутствуют.

4. Площадь участка недр: 320 км².

Начальник Управления геологии нефти
и газа, подземных вод и сооружений



П.А. Хлебников

Приложение 13
к лицензии НРМ 00690 НР

СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТКЕ НЕДР

I. Местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования.

Участок недр «ЦХП блок № 3» расположен на территории Заполярного района Ненецкого автономного округа.

Особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Схема расположения участка недр приведена в приложении 12 к настоящей лицензии.

II. Геологическая характеристика участка недр с указанием наличия месторождений (залелей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним.

Участок недр «ЦХП блок №3» приурочен к северо восточной окраине Восточно-Европейской равнины, центральной части Большеземельской тундры в Хорейверской впадине и находится за Полярным кругом, в Ненецком автономном округе.

Участок недр «ЦХП блок №3» включает в себя: Западно-Хоседаюское, Сихорейское, Восточно-Сихорейское и Северо-Сихорейское месторождения.

В 2012 году Западно-Хоседаюское месторождение введено в разработку, в 2015 году Сихорейское месторождение введено в опытно-промышленную эксплуатацию.

1. Западно-Хоседаюское месторождение

По состоянию на 01.01.2015 на Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации числятся геологические и извлекаемые запасы нефти:

по категории А+В+С1 – 72058/26517 тыс. т;

по категории С2 – 6096/2017 тыс. т.

2. Сихорейское месторождение

По состоянию на 01.01.2015 на Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации числятся геологические и извлекаемые запасы нефти:

по категории А+В+С1 – 12602/5040 тыс. т;

по категории С2 – 1471/530 тыс. т.

3. Восточно-Сихорейское месторождение

По состоянию на 01.01.2015 на Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации числятся геологические и извлекаемые запасы нефти:

по категории А+В+С1 – 3054/1143 тыс. т;

по категории С2 – 1744/627 тыс. т.

4. Северо-Сихорейское месторождение

Приложение 13
к лицензии НРМ 00690 НР
лист 2

По состоянию на 01.01.2015 на Государственном балансе полезных ископаемых Российской Федерации числятся геологические и извлекаемые запасы нефти по категории А+В+С1 – 13930/5155 тыс. т.

III. Сведения о действующих технических проектах по состоянию на 01.01.2015 на участке недр.

Этап освоения	Наименование проекта или указание на его отсутствие	Реквизиты документа (протокола, согласования, экспертизы)	Сроки проведения работ (с дата по дата)
Геологическое изучение (поиски и оценка)	нет	нет	нет
Разведка месторождений	нет	нет	нет
Разработка месторождений и иные виды пользования недрами	«Технологическая схема разработки Западно-Хоседаюского месторождения»	Протокол ЦКР от 13.03.2014 № 5915	Не указаны
	«Проект пробной эксплуатации Северо-Сихорейского месторождения»	Протокол ТО ЦКР Северо-Западная НС от 07.06.2012 № 788	Не указаны
	«Проект пробной эксплуатации Сихорейского месторождения»	Протокол ЦКР от 18.12.2014 № 6133	Не указаны

IV. Сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых):

Согласно Государственному балансу запасов полезных ископаемых Российской Федерации по состоянию на 01.01.2015 объем накопленной добычи нефти составил 2991 тыс. т.

V. Наличие других пользователей недр в границах данного участка недр по состоянию на 01.01.2015.

В пределах предоставленного участка недр другие пользователи недр отсутствуют.

Начальник Управления геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений



П.А. Хлебников

Приложение 14
к лицензии НРМ 00690 НР

**СВЕДЕНИЯ О ПРЕДЫДУЩИХ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯХ
УЧАСТКА НЕДР**

№	Пользователь недр	Серия, номер, вид лицензии на право пользования недрами	Дата предоставле- ния	Основание предоставления	Дата прекращения действия	Основание прекращения
1.	ОАО «Зарубежнефть»	НРМ 00684 НР	03.06.2008	Пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О исках» и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Департамента по недропользованию по Северо- Западному Федеральному округу от 08.05.2008 № 167.	08.09.2008	Переоформление лицензии

Начальник Управления геологии нефти и газа,
подземных вод и сооружений



П.А. Хлебников

Приложение 15
к лицензии НРМ 00690 НР

КРАТКАЯ СПРАВКА О ПОЛЬЗОВАТЕЛЕ НЕДР

1. Наименование юридического лица	
1.1. Полное	Общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
1.2. Сокращенное	ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»
2. Адрес местонахождения	127422, г. Москва, Дмитровский проезд, д.10, стр.1
3. ОГРН	1087746814000
4. ИНН	7701791321
5. КПП	771301001
6. Контактные телефоны и другие данные	
6.1. Телефон	8-(495) 748-66-01
6.2. Факс	8-(495) 748-66-11
6.3. Электронный адрес (e-mail)	rvpetro@rvpetro.ru
7. Банковские реквизиты	
7.1. Наименование, адрес банка	Московский банк Сбербанка России ОАО г.Москва
7.2. Расчетный счет	40702810738060050657
7.3. БИК	044525225
7.4. Корреспондентский счет	30101810400000000225
8. Сведения о лице, имеющем право действовать от имени юридического лица без доверенности	
8.1. Должность	Генеральный директор
8.2. ФИО	Клинчев Валерий Андреевич
8.3. Телефон	8-(495) 748-66-01
8.4. Факс	8-(495) 748-66-11
8.5. Электронный адрес (e-mail)	rvpetro@rvpetro.ru

Начальник Управления геологии нефти
и газа, подземных вод и сооружений



П.А. Хлебников

Приложение Б
Материалы общественных обсуждений



Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Администрация
муниципального района
«Заполярный район»
Ненецкого автономного округа»

ул. Губкина, д. 10, рп. Искателей,
Заполярный район,
Ненецкий автономный округ, 166700
тел./факс (81853) 4-88-23
e-mail: admin-zr@mail.ru

№01-31-1047/25-1-1 от 29.05.2026

Заместителю главного инженера –
начальнику управления
АО «Гипровостокнефть»

М.А. Свитову

gipvn@gipvn.ru

на № ГПВН-1902-0037 от 22.05.2026
на № ГПВН-1902-0038 от 22.05.2026

Уважаемый Михаил Александрович!

Рассмотрев обращения АО «Гипровостокнефть», Администрация Заполярного района сообщает, что представленное уведомление о проведении общественных обсуждений по объекту «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» размещено на официальном сайте органов местного самоуправления Заполярного района и в ФГИС «Экомониторинг» 29.05.2026.

Доступ к проектной документации для очного ознакомления и журналу учета участников общественных обсуждений обеспечен в холле здания Администрации.

Первый заместитель
главы Администрации
Заполярного района

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 4AFB06D909DDC6AA4AB22E0CB5B46A88
Владелец Холодов Олег Евгеньевич
Действителен с 28.04.2025 по 22.07.2026

О.Е. Холодов

Шестаков Александр Васильевич
4-79-63

АО «Гипровостокнефть»
Получено 01.06.2026
Вх. № ВХ-3451-26

ПРОТОКОЛ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащей предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»

Уполномоченный орган, ответственный за организацию и проведение общественных обсуждений – Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа.

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»); ОГРН 1087746814000; ИНН 7701791321; юридический и фактический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, дом 10, строение 1; контактная информация: e-mail: rvpetro@rvpetro.ru, тел.: (495) 748-66-01.

Исполнитель: Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»); ОГРН 1026300961422; ИНН 6315200011; юридический и фактический адрес: 443041, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, 93; контактная информация: e-mail: gipvn@gipvn.ru, тел.: +7 (846) 276-26-30; Факс: +7 (846) 276-26-24.

Дата оформления протокола общественных обсуждений: 09.07.2026

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

Период проведения общественных обсуждений: с 08.06.2026 по 07.07.2026 (включительно).

Информация, содержащееся в размещенном (опубликованном) уведомлении об обсуждениях – текст уведомления прилагается (приложение 1 к настоящему Протоколу)

Информирования о дате, месте и времени проведения общественных обсуждений:

1. Уведомление на официальном сайте Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа от 29.05.2026: https://zmao83.gosuslugi.ru/devatelnost/napravleniya-devatelnosti/obschestvennye-obsuzhdeniya/2026-god_obs/

2. Уведомление в федеральной государственной информационной системе состояния окружающей среды ФГИС «ЭКОМОНИТОРИНГ» от 29.05.2026: <https://ecomonitoring.mnr.gov.ru/public/discussions/5331>.

Распространение указанной в уведомлении об обсуждениях информации иными способами не осуществлялось.

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений:

Замечания и предложения принимались в течение всего периода размещения объекта обсуждений с 08.06.2026 по 07.07.2026 (включительно).

В период проведения общественных обсуждений в период с 08.06.2026 по 07.07.2026 (включительно) участники очно ознакомляющихся с объектом обсуждений не зарегистрированы. Замечания и предложения от участников общественных обсуждений в письменной форме по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, рп. Искателей, ул. Губкина, д.10 не поступали.

Замечания от участников общественных обсуждений поступили в форме электронного документа на адрес электронной почты, указанной в уведомлении об обсуждениях.

Сведения о проведении слушаний (в случае их проведения): инициатива граждан о проведении слушаний в установленные сроки не вносились. Общественные слушания не проводились.

Выводы по результатам проведения общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»:

1. Общественные обсуждения объекта государственной экологической экспертизы, содержащего предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, были проведены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.11.2024 №1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду» (вместе с «Правилами проведения оценки воздействия на окружающую среду») в период с 08.06.2026 по 07.07.2026 (включительно).

2. В период проведения общественных обсуждений **поступившие предложения/замечания зафиксированы в журнале учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений** (приложение к журналу учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений).

3. В период проведения общественных обсуждений **инициативы от граждан о проведении слушаний не поступали.**

4. В связи с отсутствием согласия участника на участие в подписании протокола общественных обсуждений, **протокол общественных обсуждений для его подписания участнику не направляется.**

5. **Общественные обсуждения** по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов», **считать состоявшимися.**

Приложение:

- 1) текст уведомления о проведении общественных обсуждений на 3 л. в 1 экз.;
- 2) журнал учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений на 4 л. в 1 экз.;
- 3) таблица учета замечаний и предложений участников общественных обсуждений на 16 л. в 1 экз.;
- 4) перечни принявших участие в рассмотрении объекта обсуждений участников на 2 л. в 1 экз.

Подписи:**Представитель уполномоченного органа –****Администрации Заполярного района:**

Главный специалист отдела имущества,
градостроительной деятельности и земельного
контроля Управления муниципального
имущества Администрации муниципального
района «Заполярный район» Ненецкого
автономного округа

(должность)

09.07.2026
(дата, подпись, М.П.)В.Г. Рыков
(Ф.И.О.)**Представитель заказчика:**

Зам. начальника отдела сопровождения
проектно-изыскательских работ
ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»

(должность)

09.07.2026
(дата, подпись)С.А. Журавлёв
(Ф.И.О.)

Уведомление о проведении общественных обсуждений

ООО «СК«РУСВЬЕТПЕТРО», совместно с АО «Гипровостокнефть» и Администрацией Муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе» и Постановлением Правительства России от 28.11.2024 г. № 1644 «О порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду», уведомляют о проведении общественных обсуждений по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащему предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

Сведения о заказчике: Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»); ОГРН 1087746814000; ИНН 7701791321; юридический и фактический адрес: 127422, г. Москва, Дмитровский проезд, дом 10, строение 1; контактная информация: e-mail: rvpetro@rvpetro.ru; тел.: (495) 748-66-11.

Сведения об исполнителе – разработчике проектной документации и материалов оценки воздействия на окружающую среду: Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»); ОГРН 1026300961422; ИНН 6315200011; юридический и фактический адрес: 443041, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Красноармейская, 93; контактная информация: e-mail: gipvn@gipvn.ru; тел.: +7 (846) 276-26-30; Факс: +7 (846) 276-26-24.

Уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа; юридический и фактический адрес: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10; контактная информация: e-mail: admin-zr@mail.ru, тел.: +7 (81853) 4-88-23.

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

Наименование планируемой хозяйственной деятельности: «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

Цель планируемой хозяйственной деятельности: обустройство объектов добычи нефти.

Место реализации планируемой хозяйственной деятельности: Российская Федерация, Ненецкий автономный округ, муниципальный район «Заполярный район».

Контактные данные ответственных лиц со стороны заказчика: Начальник отдела проектно-изыскательских работ и согласования проектов ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО» Шушпанов Вячеслав Сергеевич, телефон +7(495) 748-66-11 доб. 6414, e-mail: VShushpanov@rvpetro.ru.

Контактные данные ответственных лиц со стороны исполнителя: Начальник отдела ТЭИПП АО «Гипровостокнефть» Зуев Павел Александрович, тел.: +7 (846) 276-24-90, e-mail: Pavel.Zuev@giprovostokneft.ru.

Контактные данные со стороны уполномоченного органа, ответственного за организацию общественных обсуждений: Начальник отдела имущества, градостроительной деятельности и земельного контроля Управления муниципального имущества Администрации Заполярного района - Шестаков Александр Васильевич, телефон +7 (81853) 4-79-63, E-mail: zemly66@yandex.ru. При его отсутствии – главный специалист отдела Рыков Виталий Геннадьевич.

Информация о месте размещения объекта обсуждений для очного ознакомления: Проектная документация, содержащая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» для очного ознакомления размещены в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: рп. Искателей, ул. Губкина д. 10. Доступ обеспечен с 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г. с 9-00 до 17-00 по местному времени.

Информация о месте размещения объекта обсуждений в сети «Интернет»: Проектная документация, содержащая предварительные материалы ОВОС, по объекту «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов» доступна для ознакомления в электронном виде с 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г. на официальном сайте АО «Гипровостокнефть» в разделе «Дополнительно», «Материалы к общественным слушаниям», номер проекта 1902. Ссылка:

<https://gipvn.ru/materialy-k-obshchestvennym-slushaniyam/>

После завершения общественных обсуждений окончательные материалы оценки воздействия на окружающую среду, утвержденные заказчиком, будут размещены на официальном сайте АО «Гипровостокнефть» в разделе «Дополнительно», «Материалы к общественным слушаниям» на 30 дней: с 25.07.2026 по 24.08.2026, номер проекта 1902. Ссылка:

<https://gipvn.ru/materialy-k-obshchestvennym-slushaniyam/>

Информация о порядке, сроке и форме внесения участниками общественных обсуждений предложений и замечаний, касающихся объекта обсуждений: в течение всего периода размещения объекта обсуждений с 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г. участники общественных обсуждений могут вносить предложения и замечания путем:

- направления в письменной форме в Администрацию муниципального района «Заполярный район» по адресу: 166700, Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10;
- направления в форме электронного документа в Администрацию муниципального района «Заполярный район» на e-mail: admin-zr@mail.ru;
- посредством записи в журнале учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, размещенном в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: рп. Искателей, ул. Губкина д. 10.

При направлении предложений и замечаний участником общественных обсуждений обязательно указываются следующие сведения: для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон,

адрес электронной почты (при наличии); для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений; согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных; согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания протокола.

Информация о возможности проведения по инициативе граждан слушаний, порядок инициирования гражданами проведения слушаний: В соответствии с пунктом 23 «Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 г. № 1644, по инициативе граждан могут быть проведены слушания, для чего в течение 7 календарных дней с даты размещения объекта обсуждений (не позднее 14.06.2026 г. включительно) гражданам необходимо направить в уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений, соответствующую инициативу в произвольной форме. При внесении инициативы о проведении слушаний гражданином указываются следующие сведения: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии), согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных.

ПЕРЕЧНИ ПРИНЯВШИХ УЧАСТИЕ В РАССМОТРЕНИИ ОБЪЕКТА ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ УЧАСТНИКОВ

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»

Уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО»)

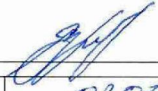
Исполнитель: Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»)

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г.

«Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»

Номер п/п	Для физических лиц: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц: полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность представителя участника общественных обсуждений	Согласие на обработку персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации в области персональных данных	Согласие на участие в подписании протокола общественных обсуждений, способ направления и подписания указанного, с учетом положений абзаца первого пункта 41 и пунктов 42 – 44 Правил проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.11.2024 № 1644	Лицо является участником слушаний (да/нет)
1	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	да	нет	нет

Перечни закрыты.

Ответственный – гл.специалист ОИГДиЗК УМИ Администрации Заполярного района  Рыков В.Г.



ЖУРНАЛ УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы федерального уровня, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Саенко и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»

Уполномоченный орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: Администрация муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа»

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «Совместная компания «РУСВЬЕТПИЕТРО» (ООО «СК «РУСВЬЕТПИЕТРО»)

Исполнитель: Акционерное общество «Институт по проектированию и исследовательским работам в нефтяной промышленности «Гипровостокнефть» (АО «Гипровостокнефть»)

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 08.06.2026 г. по 07.07.2026 г.

Место размещения объекта общественных обсуждений:
для очного ознакомления:

— в холле здания Администрации муниципального района «Заполярный район» Ненецкого автономного округа по адресу: Ненецкий автономный округ, Заполярный район, рп. Искателей, ул. Губкина д. 10.

в сети «Интернет»:

— по ссылке <https://gipvn.ru/materialy-k-obshchestvennym-slushaniyam/> на официальном сайте АО «Гипровостокнефть» в разделе «Дополнительно», «Материалы к общественным слушаниям», номер проекта 1902.

«Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюнского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов»

Номер п/п	Источник получения замечания/предложения (журнала учета участников общественных обсуждений, очно ознакомляющихся с объектом обсуждений, и их замечаний и предложений, письмо, электронный документ)	Дата фиксации	Автор замечания/предложения (Обязательная информация, представляемая физическим лицом: фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Обязательная информация, представляемая юридическим лицом: полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес и пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений)	Содержание замечания/предложения
1.	Электронный документ	09.06.2026	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	Вх. № 01-31-2871/26-0-0 от 09.06.2026 Администрации Заполярного района. Согласие на участие в подписании протокола не предоставлено
Журнал окончен.				
Ответственный – гл. специалист ОИГДиЗК УМИ Администрации Заполярного района  Рыков В.Г. <i>09.06.2026</i>				



ОСНОВНЫЕ ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫМ МАТЕРИАЛАМ ПО ОЦЕНКЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ ПРИРОДНУЮ СРЕДУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ «ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК №№8-БИС, 17 ЗАПАДНО-ХОСЕДАЮСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЦХП (БЛОК №3) ИМ. Д. САДЕЦКОГО И УВЕЛИЧЕНИЕ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ НЕФТЕГАЗОСБОРНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ»

1. По п. 1.1 текста ОВОС, 3-ий и 4-ый абз. снизу л. 1-1: не представлены ссылки на техзадания, которые можно прочитать (поиск затруднен).
2. По п. 1.3 текста ОВОС, л. 1-7: необходимо перед перечислением вводимых добывающих скважин на кустовых площадках указать ссылки на проекты их ввода.
3. По п. 1.4 текста ОВОС, 1-ый абз. л. 1-9: отсутствует ссылка на копию листа о сроке действия лицензии НРМ 00690 НР.
4. По п. 1.4 текста ОВОС, посл. абз. л. 1-9: не рассмотрены альтернативные варианты размещения кустовых площадок 8-бис и 17 с точки зрения достижения максимальных значения добываемой продукции на месторождении с учетом влияния этого расположения на компоненты окружающей природной среды.
5. По п. 2.1 текста ОВОС, 3-ий абз. л. 2-1: не представлено обоснование выбора ближайшего метеопункта (Хорей-вер). Вероятнее всего актуализация писем УГМС по климатическим данным просрочена в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016.
6. По п. 2.2 текста ОВОС: в тексте не представлена качественная оценка современного состояния поверхностных вод ближайшего озера с оценкой его загрязненности.
7. По п. 2.3 текста ОВОС: в тексте не представлена качественная оценка современного состояния подземных и грунтовых вод с оценкой их загрязненности. То же касается почво-грунтов, донных отложений и радиологической характеристики современного состояния.
8. По п. 4.1 текста ОВОС, 7-ой абз. снизу л. 4-1: перечень расчётных методик на 2026 г. установлен Распоряжением МПР №35-р от 01.10.2025 г.
9. По табл. 4.1, 4.3 ОВОС: не представлены среднегодовые ПДК перечисленных загрязняющих веществ. В тексте не представлены ссылки на таблицы параметров источников выбросов в атмосферу на период строительства и период эксплуатации.
10. По п. 4.1.1.1 текста ОВОС, 4-ый абз. снизу л. 4-6, по п. 4.1.2.1 текста ОВОС, 5-ый абз. л. 4-10: не представлено обоснование принятого размера расчетной площадки и шага расчетной сетки по осям X и Y.
11. По табл. 4.2 ОВОС: не представлены результаты расчетов рассеивания по расчетным точкам на границе ЗУ кустов и границе СЗЗ (как по тексту указывалось далее, расчетной и утвержденной Роспотребнадзором НАО) с учетом % вклада ИЗА в загрязнение.
12. Текст под табл. 4.2, 4.5, 4.6 ОВОС: не представлены результаты расчетов максимальных концентраций по долгопериодным концентрациям.
13. По п. 4.1.2.1 текста ОВОС, 5-ый абз. л. 4-10: не представлены результаты расчетов рассеивания по расчетным точкам на границе ЗУ кустов и границе СЗЗ (как по тексту указывалось далее, расчетной и утвержденной Роспотребнадзором НАО) с учетом % вклада ИЗА в загрязнение.
14. По п. 4.1.3 текста ОВОС: не представлена таблица НДВ на период строительства.
15. По п. 4.2.3 текста ОВОС: не представлены расчеты виброускорений от работающих ДЭС и компрессоров в сравнении с нормативными требованиями.

Адм. Заповедного района
№ 01-31-2871/26-0-0
от 09.06.2026



16. По п. 4.3.1 текста ОВОС, 2-ой и 3-ий абз. снизу перед табл. 4.12: не представлены копии сертификатов качества питьевой воды, доставляемой с поверхностного водозабора (или ссылка на них в соответствующем приложении).
17. По табл. 4.12 ОВОС: не представлено расчетное обоснование потребного количества воды (или ссылка на соответствующие приложения).
18. По п. 4.3.1 текста ОВОС, посл. абз. л. 4-22: не указана производительность системы биологической очистки сточных вод и эффективность ее по загрязняющим веществам. Также не указано в тексте чем вывозятся бытовые сточные воды, периодичность вывоза на очистку.
19. Текст перед табл. 4.13 ОВОС: не указана емкость и количество применяемых резиноканальных резервуаров сбора сточных вод от промывок и гидрониспытаний. Не представлено обоснование подтверждения возможности пополнения резервуаров противопожарного запаса воды (основные нормативные показатели со ссылками на соответствующие нормативные документы).
20. По табл. 4.13 ОВОС: не указаны объемы образования дождевых и талых вод с площадок ведения работ. Не представлен картографический материал поверхностного стока дождевых и талых вод района ведения работ, подтверждающих отсутствие препятствий стоку, отсутствие заболачивания и заозеривания территории. Также в тексте не представлена сводная таблица баланса водопотребления и водоотведения на период строительства и на период эксплуатации (или ссылка на соответствующие приложения).
21. По п. 4.3.2 текста ОВОС, 7-ой абз. л. 4-24: не дано описание вновь возводимых при эксплуатации кустов аккумулирующих поверхностные стоки амбаров (прямиков) (или ссылка на табл. 4.14 по тексту далее) – их емкость, площадь зеркала, меры защиты от просачиваний собранных возможных загрязнителей, защиты от прорывов и проранов.
22. По табл. 4.16, 4.17 ОВОС: не представлены расчетные обоснования указанных объемов образования отходов производства и потребления (с соответствующими ссылками на копии имеющихся на предприятии паспортов) при строительстве и эксплуатации с указанием расчетных формул нормативно-методических документов (или соответствующие ссылки на приложения).
23. По п. 4.9.3, 4.9.4 текста ОВОС: не представлена карта-схема мест временного накопления отходов (или ссылка на соответствующее приложение). Также по тексту не представлена расчетная таблица предельного накопления отходов в местах их временного накопления, по результатам которой определяется периодичность вывоза отходов с этих мест.
24. По п. 6 текста ОВОС: не представлен перечень рекомендуемых для проведения ПЭК и ПЭМ аттестованных и аккредитованных лабораторий.
25. Далее по тексту ОВОС не представлена технико-экономическая оценка негативных воздействий на компоненты окружающей природной среды при строительстве и эксплуатации (с таблицами затрат на внедрение природоохранных мероприятий с ссылками на сметную документацию), расчеты ущерба, ориентировочные затраты на проведение ПЭК и ПЭМ.

Инженер-эколог со стажем (с 1986 года),
прошедший 3 Главгосэкспертизы и 5
экоэкспертиз местного уровня

персональные данные обезличены в
соответствии с требованиями
законодательства Российской Федерации
в области персональных данных

09.06.2026 г.

ТАБЛИЦА УЧЕТА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

Наименование объекта обсуждений: объект государственной экологической экспертизы, содержащий предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС): проектная документация «Обустройство кустовых площадок №№ 8-бис, 17 Западно-Хоседаюского нефтяного месторождения ЦХП (блок №3) им. Д. Садецкого и увеличение пропускной способности нефтегазосборных трубопроводов».

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
1	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 1.1 текста ОВОС, 3-ий и 4-ый абз. снизу л. 1-1: не представлены ссылки на техзадания, которые можно прочитать (поиск затруднен).	Принято. Приведена ссылка на Задание на проектирование. Том 6.3, раздел 1, пп.1.1, стр.1-1.
2		По п. 1.3 текста ОВОС, л. 1-7: необходимо перед перечислением вводимых добывающих скважин на кустовых площадках указать ссылки на проекты их ввода.	Принято. Раздел «Краткая характеристика проектных решений» откорректирован. Все перечисленные вновь вводимые добывающие скважины на кустовых площадках запроектированы настоящим проектом. Том 6.3, раздел 1, пп.1.3, стр.1-6÷1-12.
3		По п. 1.4 текста ОВОС, 1-ый абз. л. 1-9: отсутствует ссылка на копию листа о сроке действия лицензии НРМ 00690 НР.	Принято. По тексту приведена ссылка на копию листа о сроке действия лицензии НРМ 00690 НР. Том 6.3, раздел 1, пп.1.4, стр.1-12

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
4	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 1.4 текста ОВОС, посл. абз. л. 1-9: не рассмотрены альтернативные варианты размещения кустовых площадок 8-бис и 17 с точки зрения достижения максимальных значения добываемой продукции на месторождении с учетом влияния этого расположения на компоненты окружающей природной среды.	Принято. Исправлено. Подход к формированию альтернативного варианта, исходя из различных вариантов расположения площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты и сопутствующей инфраструктуры в настоящем проекте не применим, так как на кустовых площадках №№ 8-бис, 17 скважины уже построены (пробурены), и в настоящем проекте предусматривается обустройство устьев добывающих скважин для дальнейшей добычи углеводородного сырья. Том 6.3, раздел 1, пп.1.4, стр.1-13

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о приятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
5	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 2.1 текста ОВОС, 3-ий абз. л. 2-1: не представлено обоснование выбора ближайшего метеопункта (Хорей-вер). Вероятнее всего актуализация писем УГМС по климатическим данным просрочена в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016.	Принято. Добавлено обоснование выбора метеостанции Хорей-Вер. Климатические характеристики приняты в соответствии с инженерно-гидрометеорологическими изысканиями по данным ближайшей метеорологической станции Хорей-Вер, представлены ФГБУ «Северное Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» и приводятся в письмах № 306-07-34-к-1399 от 17.03.2022 г. и № 306-07-34-1168 от 04.03.2022 г. В соответствии с требованиями п. 7.1.8 СП 47.13330.2016 материалы наблюдений по постам и станциям государственной сети подлежат использованию без ограничения срока давности и дополнению за каждые последние пять лет по метеорологическим наблюдениям, в связи с чем письма ФГБУ являются действительными. Том 6.3, Раздел 2, пп. 2.1, стр. 2.1
6		По п. 2.2 текста ОВОС: в тексте не представлена качественная оценка современного состояния поверхностных вод ближайшего озера с оценкой его загрязненности.	Принято. Сведения о современном состоянии поверхностных вод подробно приведены в разделе 6 Тома 6.1 в соответствии с материалами Технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям. В пп.2.2 материалов ОВОС приведена ссылка на раздел 6 Тома 6.1. Том 6.3, раздел 2, пп.2.2, стр.2-2

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименования, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
7	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 2.3 текста ОВОС: в тексте не представлена качественная оценка современного состояния подземных и грунтовых вод с оценкой их загрязненности. То же касается почво-грунтов, донных отложений и радиологической характеристики современного состояния.	Принято. Сведения о современном состоянии подземных (грунтовых) вод, донных отложений подробно приведены в разделе 6 Тома 6.1, почв – в разделе 8 Тома 6.1 в соответствии с материалами Технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям. В пп.2.2, 2.3 материалов ОВОС приведена ссылка на раздел 6 Тома 6.1, в пп.2.5 – на раздел 8 Тома 6.1. Радиационная обстановка территории приведена в пп.2.10 ОВОС. Том 6.3 раздел 2, пп.2.2, стр.2-2; пп.2.3, стр.2-3, пп.2.5, стр.2-11; пп.2.10, стр.2-37÷2-39
8		По п. 4.1 текста ОВОС, 7-ой абз. снизу л. 4-1: перечень расчётных методик на 2026 г. установлен Распоряжением МПР №35-р от 01.10.2025 г.	Принято. Откорректирован текст п. 4.1. Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, утвержденный Распоряжением Минприроды России № 47-р от 21.11.2025 г. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4-1, стр. 4-1.

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
9	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По табл. 4.1, 4.3 ОВОС: не представлены среднегодовые ПДК перечисленных загрязняющих веществ. В тексте не представлены ссылки на таблицы параметров источников выбросов в атмосферу на период строительства и период эксплуатации.	Принято. В соответствующих таблицах добавлены значения ПДК_{с.с} и ПДК_{с.г}. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.1, стр. 4-4, 4-5, пп. 4.1.2 стр. 4-14. Приведены ссылки на таблицы параметров источников выбросов в атмосферу на период строительства и эксплуатации (Приложение Б, Том 6.2); Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.1.1, стр. 4-7, пп. 4.1.2.1, стр. 4-14

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о приятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
10	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 4.1.1.1 текста ОВОС, 4-ый абз. снизу л. 4-6, по п. 4.1.2.1 текста ОВОС, 5-ый абз. л. 4-10: не представлено обоснование принятого размера расчетной площадки и шага расчетной сетки по осям X и Y.	Принято. Добавлено обоснование принятого размера расчетной площадки и шага расчетной сетки по осям X и Y. Размеры расчетной площадки приняты с учетом п. 8.10 «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденные приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. с учетом зоны влияния рассматриваемой совокупности источников выбросов. При проведении расчетов рассеивания шаг расчетной сетки принят равным 25 м, что не превышает расстояние до ближайшей жилой зоны и размер нормативной СЗЗ. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.1.1, стр. 4-7, 4-8, пп. 4.1.2.1, стр. 4-15

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
11	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По табл. 4.2 ОВОС: не представлены результаты расчетов рассеивания по расчетным точкам на границе ЗУ кустов и границе СЗЗ (как по тексту указывалось далее, расчетной и утвержденной Роспотребнадзором НАО) с учетом % вклада ИЗА в загрязнение.	Принято. Добавлены результаты расчетов рассеивания по расчетным точкам на границе земельного участка кустовой площадки в период строительства. В соответствии с проведенными расчетами рассеивания проектируемые кустовые площадки № 8-бис и № 17 не являются источниками химического воздействия на среду обитания и по фактору химического воздействия на атмосферный воздух санитарно-защитная зона для кустовых площадок № 8-бис, № 8 и № 17 не устанавливается. При оценке воздействия на атмосферный воздух рассматривалось строительство проектируемых объектов на кустовой площадке № 17. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.1.1, стр. 4-8 ÷ 4-13. Вклад каждого ИЗА (%) в загрязнение в период строительства проектируемых объектов приведен в Приложении В (Том 6.2) «Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы».
12		Текст под табл. 4.2, 4.5, 4.6 ОВОС: не представлены результаты расчетов максимальных концентраций по долгопериодным концентрациям.	Принято. Добавлены результаты расчетов максимальных концентраций по ПДК_{с.с.} и ПДК_{с.г.}. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.1.1, стр. 4-12, 4-13, пп. 4.1.2.1, стр. 4-17, 4-19

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
13	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 4.1.2.1 текста ОВОС, 5-ый, абз. л. 4-10: не представлены результаты расчетов рассеивания по расчетным точкам на границе ЗУ кустов и границе СЗЗ (как по тексту указывалось далее, расчетной и утвержденной Роспотребнадзором НАО) с учетом % вклада ИЗА в загрязнение.	Принято. Приведены результаты расчетов рассеивания по расчетным точкам на границах земельных участков кустовых площадок. В соответствии с проведенными расчетами рассеивания проектируемые кустовые площадки № 8-бис и № 17 не являются источниками химического воздействия на среду обитания и по фактору химического воздействия на атмосферный воздух санитарно-защитная зона для кустовых площадок № 8-бис, № 8 и № 17 не устанавливается. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.2.1, стр. 4-17, 4-19. Вклад каждого ИЗА (%) в загрязнение в период строительства проектируемых объектов приведен в Приложении В (Том 6.2) «Программные распечатки расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы».
14		По п. 4.1.3 текста ОВОС: не представлена таблица НДВ на период строительства.	Принято. Приведена таблица нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства. Том 6.3, Раздел 4, пп. 4.1.1, стр. 4-6

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
15	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 4.2.3 текста ОВОС: не представлены расчеты виброускорений от работающих ДЭС и компрессоров в сравнении с нормативными требованиями.	Принято. В период строительства источником вибрации на территориях кустовых площадок будет являться движение автотранспорта и спец. техники (ДЭС, компрессоры и т.д.). Основное воздействие вибрации ограничивается рабочей зоной. Учитывая значительное расстояние до жилой зоны (50 км до пос. Хорей-Вер), воздействие вибрации на нормируемые территории будет отсутствовать. В разделе проектной документации в качестве мероприятия по защите от вредных физических воздействий, помимо использования СИЗ для персонала, предлагается контроль вибрационных характеристик машин и механизмов, а также запрет на использование технически неисправного оборудования. Критерии вибрационного состояния (значения виброускорения), при котором оборудование считается исправным: для ДЭС АД30-Г/230 (мощность 30 кВт, 1500 об/мин) - 25 мм/с² (ГОСТ 31349-2007, Приложение С); для компрессора ДК-9М (мощность 79,4 кВт) - 12 м/с² (ГОСТ 32106-2013, Таблица А.2).

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
16	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 4.3.1 текста ОВОС, 2-ой и 3-ий абз. снизу перед табл. 4.12: не представлены копии сертификатов качества питьевой воды, доставляемой с поверхностного водозабора (или ссылка на них в соответствующем приложении).	Принято. Качество воды для хозяйственных нужд подтверждено Техническими условиями ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО». По тексту п.4.3.1 ОВОС приведена ссылка на ТУ. Том 6.3, раздел 4, пп.4.3.1, стр.4-29
17		По табл. 4.12 ОВОС: не представлено расчетное обоснование потребного количества воды (или ссылка на соответствующие приложения).	Принято. Расчет потребности в воде в период строительства приведен в Тома 5.1 «Проект организации строительства» (ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.01.00). По тексту п.4.3.1 ОВОС приведена ссылка на Том 5.1 ПОС. Том 6.3, раздел 4, пп.4.3.1, стр.4-29
18		По п. 4.3.1 текста ОВОС, посл. абз. л. 4-22: не указана производительность системы биологической очистки сточных вод и эффективность ее по загрязняющим веществам. Также не указано в тексте чем вывозятся бытовые сточные воды, периодичность вывоза на очистку.	Принято. Возможность приема бытовых сточных вод на станцию на станцию биологической очистки сточных вод типа WW-TP-45-M на Западно-Хоседаюском месторождении подтверждена Техническими условиями ООО «СК «РУСВЬЕТПЕТРО», в которых указан объем и качество принимаемых сточных вод. По тексту п.4.3.1 ОВОС приведена ссылка на ТУ, указана необходимая спецтехника и периодичность вывоза стоков. Том 6.3, раздел 4, пп.4.3.1, стр.4-30

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
19	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	Текст перед табл. 4.13 ОВОС: не указана емкость и количество применяемых резиноканевых резервуаров сбора сточных вод от промывок и гидротестов. Не представлено обоснование подтверждения возможности пополнения резервуаров противопожарного запаса воды (основные нормативные показатели со ссылками на соответствующие нормативные документы).	Принято. Пп.4.3.1 ОВОС дополнен сведениями о емкости и количестве инвентарных резиноканевых резервуаров для сбора сточных вод после проведения промывок и гидравлических испытаний. Обоснование подтверждения возможности пополнения резервуаров противопожарного запаса воды приведено согласно Том 5.1 ПОС. По тексту п.4.3.1 ОВОС приведена ссылка на Том 5.1 ПОС. Том 6.3, раздел 4, пп.4.3.1, стр.4-30

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
20	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По табл. 4.13 ОВОС: не указаны объемы образования дождевых и талых вод с площадок ведения работ. Не представлен картографический материал поверхностного стока дождевых и талых вод района ведения работ, подтверждающих отсутствие препятствий стоку, отсутствие заболачивания и заозеривания территории. Также в тексте не представлена сводная таблица баланса водопотребления и водоотведения на период строительства и на период эксплуатации (или ссылка на соответствующие приложения).	Принято. Проектом предусматривается выполнение СМР в зимний период (см. календарный график СМР Приложение Б Тома 5.1, ТУ на водоснабжение и водоотведение – Приложение В Тома 5.1) ввиду запрета проезда техники по тундре в летнее время. Согласно ТУ на водоснабжение и водоотведение (Приложении В Тома 5.1) в зимний период осуществляется сбор загрязненного снега и дальнейшая его перевозка на полигон обезвреживания и размещения отходов Северо-Хоседаюского месторождения им. А. Сливки. Согласно данным отчета ИГМИ (ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ИИ-03.ИГМИ) температура в первой половине мая, когда завершаются строительные работы, ниже 0. Сбор поверхностных стоков в период строительства не предусмотрен, т.к. строительство предусмотрено в холодное время года. Данным проектом системы хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения в период эксплуатации не проектируются и баланс водопотребления и водоотведения не приводится. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства приведен в разделе 6 Тома 6.1 по этапам строительства и суммарно. Текст пп.4.3.1, 4.3.2 ОВОС дополнен указанными

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о приятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
			сведениями. Том 6.3, раздел 4, пп.4.3.1, стр.4-30 пп.4.3.2, стр.4-33
21	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 4.3.2 текста ОВОС, 7-ой абз. л. 4-24: не дано описание вновь возводимых при эксплуатации кустов аккумулирующих поверхностные стоки амбаров (приямков) (или ссылка на табл. 4.14 по тексту далее) – их емкость, площадь зеркала, меры защиты от просачиваний собранных возможных загрязнителей, защиты от прорывов и проранов.	Принято. Приведены сведения о конструктивных решениях аккумулирующих поверхностные стоки амбаров (приямков), их объем. Том 6.3, раздел 4, пп.4.3.2, стр.4-32÷4-33

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о приятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
22	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По табл. 4.16. 4.17 ОВОС: не представлены расчетные обоснования указанных объемов образования отходов производства и потребления (с соответствующими ссылками на копии имеющихся на предприятии паспортов) при строительстве и эксплуатации с указанием расчетных формул нормативно-методических документов (или соответствующие ссылки на приложения).	Принято. Расчетные обоснования объемов образования отходов при строительстве и эксплуатации с указанием расчетных формул нормативно-методических документов представлены в Томе 6.1 (Том 6.1 Раздел 12 стр. 12-3 ÷ 12-9, 12-16 ÷ 12-19). В составе тома ООС при разработке ПД на обустройство скважин копии паспортов отходов не приводятся. Данное требование относится к разработке ПНООЛР.

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о приятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
23	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	По п. 4.9.3, 4.9.4 текста ОВОС: не представлена карта-схема мест временного накопления отходов (или ссылка на соответствующее приложение). Также по тексту не представлена расчетная таблица предельного накопления отходов в местах их временного накопления, по результатам которой определяется периодичность вывоза отходов с этих мест.	Принято. Проектная документация дополнена: представлены: Таблица 12-10 Характеристика мест временного накопления отходов в период строительства, Таблица 12-15 Характеристика мест временного накопления отходов в период эксплуатации. Том 6.1 Раздел 12 стр. 12-15, 12-23. Места временного накопления отходов указаны на чертежах Тома 5 «Проект организации строительства»: Том 5.2 ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.02.00-002-ЧРТ, ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.02.00-003-ЧРТ, ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.02.00-004-ЧРТ, ПО-30-КО-ОП-ОП-1902-ПД-05.ПОС.00.02.00-005-ЧРТ.
24		По п. 6 текста ОВОС: не представлен перечень рекомендуемых для проведения ПЭК и ПЭМ аттестованных и аккредитованных лабораторий.	Принято. По тексту раздела 6 Тома 6.3 приведены сведения об организациях, выполняющих мониторинг в настоящее время. Том 6.3, раздел 6, пп.6.1, стр.6-1÷6-2.

Номер п/п	Участники общественных обсуждений. Для физических лиц - фамилия, имя, отчество (при наличии), дата рождения, адрес места жительства (регистрации), телефон, адрес электронной почты (при наличии). Для юридических лиц - полное и сокращенное (при наличии) наименование, основной государственный регистрационный номер, адрес в пределах места нахождения, телефон, адрес электронной почты (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии) участника общественных обсуждений, должность участника общественных обсуждений.	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) замечаний и предложений или мотивированном отклонении их с указанием номеров разделов объекта обсуждений
25	персональные данные обезличены в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области персональных данных	Далее по тексту ОВОС не представлена технико-экономическая оценка негативных воздействий на компоненты окружающей природной среды при строительстве и эксплуатации (с таблицами затрат на внедрение природоохранных мероприятий с ссылками на сметную документацию), расчеты ущербов, ориентировочные затраты на проведение ПЭК и ПЭМ.	Принято. Приведен пп. 5.11 «Сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, включая вариант отказа от деятельности по решению заказчика, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации исходя из рассмотренных альтернатив и результатов проведенных исследований» согласно пп.ж) п.8 Постановления Правительства РФ от 28.11.2024 N 1644), в котором представлена технико-экономическая оценка негативных воздействий на компоненты окружающей природной среды при строительстве и эксплуатации (с таблицами затрат на внедрение природоохранных мероприятий с ссылками на сметную документацию), ориентировочные затраты на проведение ПЭК и ПЭМ. Том 8.3, раздел 5, пп.5.11, стр.5-14÷5-15

Представитель заказчика (исполнителя):  / П.А. Зюев /

Дата: 09.07.2026 г.